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

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

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

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

BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

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

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 168550 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, ALLEN WELL #: A 2 RRCID -> 220135 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 450 - 454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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

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-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
10	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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

05	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-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	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-
10	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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
10	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

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-
10	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
05	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-
10	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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST B WELL #: 19 RRCID -> 258352 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOS HEIRS "A" WELL #: 4 RRCID -> 206074 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

NEEDMORE WELL #: 20 RRCID -> 277559 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
10	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

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
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

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

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192686 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9216

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
10	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
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
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
10	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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265541 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF.12096 - 12413

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

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

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

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

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

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

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 258932 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
10	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

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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-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-

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

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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	299	1	1302	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	388	1	2175	3	N	1					104
							1	9									
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					104

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

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	1232	-0-	-118	-0-	229	1	995	3	N	7					213
							8	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					213

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	702	-0-	-48	-0-	131	1	571	3	N	-0-					1
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	808	-0-	-182	-0-	167	1	641	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	350	-0-	-100	-0-	17	1	333	3	N	-0-					34
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	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	#	345	-0-	-555	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					27
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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
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	65	-0-	-25	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	1					1
							25	3	1	9							

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

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

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-
10	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

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-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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

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	2143	2143	-0-	-0-	-0-	252	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	2040	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	114	1	677	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

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-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

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

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-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					137

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

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

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

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-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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
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	948	-0-	-385	-0-	111	1	837	2	N	-0-			-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	126	1	1247	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	996	1	996	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
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	643	-0-	-380	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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	236	-0-	-260	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	89	1	671	2	N	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	63	1	623	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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-
10		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
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
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	396	-0-	-379	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	660	N	258	-0-	-402	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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

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	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10		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
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	1115	-0-	-528	-0-	131	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
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	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	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

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	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
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	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	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-
10	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
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	238	-0-	-289	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	395	-0-	-349	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	114	-0-	-165	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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	1770	-0-	-958	-0-	208	1	1562	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	1854	-0-	-316	-0-	218	1	1636	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	1160	-0-	-731	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	401	-0-	-684	-0-	401	2			N	-0-			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	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

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	1920	-0-	-188	-0-	226	1	1694	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
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	533	-0-	-304	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	137	-0-	-669	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	1198	-0-	-414	-0-	141	1	1057	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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

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

05	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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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

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	3482	-0-	-1416	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	967	-0-	-521	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	360	1	360	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	251	1	251	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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
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	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	283	1	283	3	N	-0-			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	654	1	654	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	292	1	2195	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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	105	-0-	-422	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

05	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-
10	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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10		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

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

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
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	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	2983	1	2983	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	417	1	417	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	3258	1	3258	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	3093	1	3093	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	282	1	282	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	419	-0-	-263	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1152	-0-	-491	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	402	-0-	-1241	-0-	47	1	355	2	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	3014	1	3014	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	444	-0-	-672	-0-	52	1	392	2	N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
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	399	-0-	-531	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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	1325	-0-	-566	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	2012	-0-	-2111	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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
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	2830	-0-	-3290	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
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	3000	N	3297	-0-	297	297	3297	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
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	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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
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	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	2390	-0-	-1051	-0-	281	1	2109	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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
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	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
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	1411	-0-	-1286	-0-	166	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
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	1278	-0-	-1791	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	627	-0-	-551	-0-	627	2			N	-0-			-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			4
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			4

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

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	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-			-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	1479	-0-	-2024	-0-	174	1	1305	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	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
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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	400	1	3004	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	1098	-0-	-514	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	2403	-0-	-2402	-0-	282	1	2121	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	3100	N	3139	-0-	39	39	369	1	2770	2	N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	1139	-0-	-1000	-0-	134	1	1005	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	1203	-0-	-998	-0-	141	1	1062	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
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	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	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

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	2346	-0-	-1157	-0-	276	1	2070	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	2223	-0-	-1311	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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	3378	-0-	-2450	-0-	397	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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
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	1109	-0-	-875	-0-	130	1	979	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-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
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	1162	-0-	-295	-0-	137	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
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	1011	-0-	-880	-0-	119	1	892	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
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	866	-0-	-1521	-0-	110	1	756	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-					224
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					226

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

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-
10	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

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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

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
10		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
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-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	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

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					47

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	441	-0-	-334	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	364	-0-	-628	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	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-
10	T. A.		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 #: 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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	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-
10	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
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	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	2730	1	2730	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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

05	3100	N	2482	-0-	-618	5257	179	1	2230	3	Y	66	69	1			50
							73	9									
06	3000	N	2391	-0-	-609	4648	165	1	2178	3	Y	44	62	1			32
							48	9									
07	3100	N	2551	-0-	-549	4099	167	1	2270	3	Y	104	109	1			27
							114	9									
08	3100	N	2583	-0-	-517	3582	176	1	2318	3	Y	81	65	1			43
							89	9									
*09	3000	N	2503	-0-	-497	3085	181	1	2259	3	Y	57	69	1			31
							63	9									
*10	3100	N	4061	-0-	961	4046	293	1	3683	3	Y	77	72	1			36
							85	9									

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

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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	1 7	1 9	8	3	Y	6	4	1			6
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1 6	1 9	9	3	Y	5	7	1			4
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2 2	1 9	26	3	Y	2	4	1			2
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 25	1 9	14	3	Y	23	16	1			9
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	3	10	9	Y	9	13	1			5
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	30	3	Y	3	4	1			4

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
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					55
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	64 47	1 9	800	3	Y	43	46	1			33
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	50 32	1 9	658	3	Y	29	41	1			21
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	43 77	1 9	584	3	Y	70	73	1			18
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	44 59	1 9	579	3	Y	54	43	1			29
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	45 39	1 9	563	3	Y	35	44	1			20
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	97 57	1 9	1219	3	Y	52	48	1			24

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

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	5058	X	3246	-0-	-1812	-0-	239	1	2990	3	N	15					80
							17	9									
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	25					105

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

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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	189	1	2367	3	Y	57	69	1			31
							63	9									
*10	3100	N	4299	-0-	1199	1199	310	1	3908	3	Y	74	70	1			35
							81	9									

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	306	2	30	9	N	27					188
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22	174	1			36
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	411	2	30	9	N	27					63
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	150	4	32	9	N	29					92
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	200	4	73	9	N	66					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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

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
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

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									
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	954	1	848	2	N	186	183	1			197
							205	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	6973	-0-	-1676	-0-	654 101	1 9	6218	2	N	92					167
06	9000	X	7061	-0-	-1939	-0-	671 165	1 9	6225	2	N	150	188	1			129
07	9300	X	8079	-0-	-1221	-0-	711 119	1 9	7249	2	N	108	177	1			60
08	9300	X	7567	-0-	-1733	-0-	658 109	1 9	6800	2	N	99					159
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	688 132	1 9	7370	2	N	120	180	1			99
*10	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	722 152	1 9	7505	2	N	138					237

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
05	3937	X	2960	-0-	-977	-0-	1030 54	1 9	1876	2	N	49	190	1			64
06	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	987 101	1 9	2310	2	N	92					156
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1175 73	1 9	2837	2	N	66					222
08	4061	X	3275	-0-	-786	-0-	938 40	1 9	2297	2	N	36	182	1			76
09	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	1046 50	1 9	2616	2	N	45					121
10	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	1065 81	1 9	2242	2	N	74					195

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
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
10	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
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
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	507	1	61	2	N	-0-					132

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
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
10	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	1017	1	2117	2	N	-0-					79

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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

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

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

05	279	N	246	-0-	-33	-0-	206 1 56 9	40	9	N	36						175
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	211 1 56 9	1	2	N	51						226
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 29 9	2	2	N	26						115
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	211 1 169 9	1	2	N	154	182	1				87
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217 1	47	9	N	43						130

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

05	620	N	612	-0-	-8	-0-	584 1 20 9	8	2	N	18						91
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	553 1 18 9	13	2	N	16						107
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	578 1 35 9	33	2	N	32						139
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	639 1 20 9	54	2	N	18						157
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	592 1 35 9	54	2	N	32						189
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	492 1 18 9	58	2	N	16						205

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

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

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8400) //CONT.// 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	242	2	N	5					170
06	600	N	184	-0-	-416	-0-	35 10	1 9	139	2	N	9					179
07	651	N	113	-0-	-538	-0-	25 4	1 9	84	2	N	4					183
08	279	N	91	-0-	-188	-0-	20 1	1 9	70	2	N	1					184
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	254	2	N	28	181	1			31
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					31

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
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	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	11683	2	397	9	Y	361	337	1			146
10	10695		NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					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
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									
10	4495	X	1598	-0-	-2897	-0-	165	1	1389	2	Y	40					269
							44	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
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									
10	992	N	595	-0-	-397	-0-	63	1	530	2	Y	2					143
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	179	1	394	3	Y	3					11
							3	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					11

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	294	1	646	3	Y	-0-					1
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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

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
10	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

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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
10	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					7
*08	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					7
*09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					7
*10	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	124	2	Y	3	1	6			9
							3	9									

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

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

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

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	65	1	75	2	N	-0-					31

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

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

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

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

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

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

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
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-
10	4774	X	2757	-0-	-2017	-0-	417	1	2340	2	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
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-
10	31		45	-0-	14 B	18109	7	1	38	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
05	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	262	1 2 9	2352	3	Y	2	2	1			1
06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	362	1 2 9	2423	3	Y	2	2	1			1
07	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	465	1 2 9	2602	3	Y	2	2	1			1
08	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	490	1 2 9	2567	3	Y	2	2	1			1
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	457	1 1 9	2518	3	Y	1	2	1			-0-
10	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	412	1	2309	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	899	N	633	-0-	-266	-0-	96	1	537	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2764	-0-	-491	-0-	274	1 29 9	2461	3	Y	26	32	1			12
06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	375	1 37 9	2512	3	Y	34	29	1			17
07	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	480	1 36 9	2689	3	Y	33	33	1			17
08	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	440	1 31 9	2303	3	Y	28	28	1			17
09	2970	X	2527	-0-	-443	-0-	387	1 9 9	2131	3	Y	8	20	1			5
10	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	400	1 8 9	2241	2	Y	7	3	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	181	-0-	-1214	-0-	60	1 2 9	119	3	Y	2	11	1			1
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	542	1 33 9	1684	3	Y	30	16	1			15
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	472	1 28 9	1676	3	Y	25	27	1			13
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	380	1 25 9	1596	3	Y	23	22	1			14
09	2250	X	1721	-0-	-529	-0-	346	1 7 9	1368	3	Y	6	16	1			4
10	2325	X	818	-0-	-1507	-0-	133	1 2 9	683	2	Y	2	1	1			1

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
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-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	177	1	906	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	640	1	3278	2	Y	-0-					-0-

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

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									
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	91	1	468	2	Y	48	20	1			29
							53	9									

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	9300	X	3306	-0-	-5994	-0-	74	1	414	2	Y	2562	2645	1			1544
							2818	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	267	1	673	2	Y	-0-					36

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

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-
10	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

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	7			-0-

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

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

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

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
10	12834	#	11321	-0-	-1513	-0-	11263	2	58	9	N	53					109

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

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
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					85

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

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
10	5332	#	3520	-0-	-1812	-0-	3506	2	14	9	N	13					59

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

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-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 1724 - 1729

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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-
10	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
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									
*10	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	407	1	5327	2	Y	36					108
							40	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
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									
10	868	#	678	-0-	-190	-0-	128	1	550	2	N	-0-					31

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

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
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-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

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

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

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-
10	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
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									
10	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	146	1	3688	3	N	95	189	1			29
							105	9									

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

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									
10	2697	X	839	-0-	-1858	-0-	87	1	752	3	N	-0-					136

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

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
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	17	1	146	3	N	-0-					51

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

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
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	N	-0-					23

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

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

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
10	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
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
*10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1442	3	N	-0-			17

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

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
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	114	1	985	3	N	-0-			36

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

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-
10	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
05	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	52	1	1172	3	N	-0-					22
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	53	1	1231	3	N	3	3	8			22
							3	9									
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	1	1283	3	N	40					62
							44	9									
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1409	3	N	10	6	8			66
							11	9									

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
05	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	297	1	2480	3	N	58	58	8			136
							64	9									
06	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	323	1	2386	3	N	170	103	8			203
							187	9									
07	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	344	1	2398	3	N	46	46	8			203
							51	9									
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	310	1	2629	3	N	85	45	8			243
							94	9									
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2563	3	N	56	189	1	8	8	102
							62	9									
10	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	328	1	2580	3	N	29	29	8			102
							32	9									

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
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
10	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
05	1984	X	1428	-0-	-556	-0-	60	1	1368	3	N	-0-					22
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	120	1	2773	3	N	79	61	1			40
							87	9									
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
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	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
05	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	598	1	4991	3	N	21	21	8			113
							23	9									
06	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	628	1	4635	3	N	97	159	1	36	8	15
							107	9									
07	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	603	1	4202	3	N	38	38	8			15
							42	9									
08	5766	X	5609	-0-	-157	-0-	587	1	4979	3	N	39	39	8			15
							43	9									
09	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	573	1	4942	3	N	6	6	8			15
							7	9									
10	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	628	1	4942	3	N	20	20	8			15
							22	9									

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
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									
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	N	18	18	8			38
							20	9									

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

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
10	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	154	1	1331	3	N	10					63
							11	9									

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

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
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	78	1	1982	3	N	60					124
							66	9									

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

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									
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	197	1	1546	3	N	31	28	8			115
							34	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	478	3	N	3	3	8			59
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3100	N	15095	-0-	11995	27967	572	1	14449	3	N	67	192	1			38
							74	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	256	1	2015	3	N	44	193	1	15	8	90
							48	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
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									
*10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	443	1	11180	3	N	41					183
							45	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
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									
*10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	432	1	10913	3	N	-0-					56

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
*10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	68	1	1730	3	N	-0-					112

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

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
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	5	5	8			20
							6	9									

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

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
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	22	1	547	3	N	-0-					70

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

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
10	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					19

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	153	1	3853	3	N	31	181	1			66
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	61	1	479	3	N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					47

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	3	N	83	172	1			45
							91	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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
10	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

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
10	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

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
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					93

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

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									
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	191	1	1502	3	N	13	13	8			45
							14	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	125	1	1044	3	N	7	7	8			17
							8	9									
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	434	1	3206	3	N	29	29	8			17
							32	9									
07	3100	N	3162	-0-	62	62	395	1	2749	3	N	16	16	8			17
							18	9									
08	3100	N	4683	-0-	1583	1645	491	1	4164	3	N	25	25	8			17
							28	9									
09	5769	X	4124	-0-	-1645	-0-	421	1	3633	3	N	64	4	8			77
							70	9									
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	466	1	3670	3	N	32	10	8			99
							35	9									

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

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
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-	31	0			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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									
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	521	1	1902	3	N	50	13	8			87
							55	9									

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

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
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	-0-					50

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

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
10	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

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									
10	527	N	332	-0-	-195	-0-	37	1	289	3	N	5	5	8			89
							6	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

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									
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	116	1	909	3	N	17	17	8			69
							19	9									

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

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
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	67	3	N	39	39	0			39
							43	9									

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

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
10	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

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
10	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	75	1	1898	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
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									
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	116	3	N	15	5	8			59
							17	9									

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

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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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

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							
10	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	235	1	2261	3	Y	25	21	1			10
							28	9									

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

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							
10	2387	X	2210	-0-	-177	-0-	206	1	1975	3	Y	26	23	1			11
							29	9									

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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							
10	1736	X	1111	-0-	-625	-0-	104	1	1001	3	Y	5	5	1			3
							6	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
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							
10	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	147	1	1412	3	Y	32	28	1			13
							35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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-
10	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

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
*10	1629	X	1629	-0-	-0- B	-0-	165	1	1464	2	N	-0-					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

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
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	139	1	948	3	N	-0-					81

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

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									
10	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	56	1	1517	3	N	5					88
							6	9									

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

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
10	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
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									
10	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	202	1	3036	3	N	8					203
							9	9									

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

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-
10	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

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-
10	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

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

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-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	48	1	19	3	N	-0-					-0-

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

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
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	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
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-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	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-
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	14B2 EXT	2329	-0-	2329 B	-56270	2329	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
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-
10	0 #	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
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-
10	0 #	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
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-
10	0 #	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
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-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

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

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

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

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

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-
10	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
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-
10	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
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
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	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
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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	386	1	1898	2	Y	111					221
							122	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					221

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

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

05	42780	X	13305	-0-	-29475	-0-	996 83	1 9	12226	2	N	75	189	1			85
06	41400	X	9457	-0-	-31943	-0-	770 65	1 9	8622	2	N	59					144
07	42780	X	15265	-0-	-27515	-0-	1069 118	1 9	14078	2	N	107					251
08	42780	X	14886	-0-	-27894	-0-	620 64	1 9	14202	2	N	58	192	1			117
09	26580	X	9075	-0-	-17505	-0-	463 14	1 9	8598	2	N	13					130
10	15252	X	8687	-0-	-6565	-0-	517 43	1 9	8127	2	N	39					169

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

05	SHUT IN		1263	-0-	1263	1366	9 117	1 9	1137	2	N	106					114
06	15750	X	5696	-0-	-10054	-0-	13 550	1 9	5133	2	N	500	196	1			418
07	16275	X	7043	-0-	-9232	-0-	20 455	1 9	6568	2	N	414	580	1			252
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
*10	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17791	2	131	9	N	119	189	1			109

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 53	1 9	2045	2	N	48					48
08	43741	X	41488	-0-	-2253	-0-	1709 653	1 9	39126	2	N	594	579	1			63
09	47730	X	32321	-0-	-15409	-0-	1638 248	1 9	30435	2	N	225	193	1			95
10	49321	X	27791	-0-	-21530	-0-	1649 194	1 9	25948	2	N	176					271

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	2145	-0-	-14415	-0-	2100	2	45	9	N	41	194	1			169
10	17112	X	672	-0-	-16440	-0-	627	2	45	9	N	41					210

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	444	1	6980	2	N	624	575	1			229
							686	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
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									
10	5456	X	2651	-0-	-2805	-0-	127	1	2487	2	N	34	158	1			30
							37	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	101 68	1 9	1244	2	N	62					483
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
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	337	1			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4712	X	4375	-0-	-337	-0-	99 80	1 9	4196	2	N	73					242
06	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	110 95	1 9	3843	2	N	86	194	1			134
07	4712	X	2773	-0-	-1939	-0-	128 75	1 9	2570	2	N	68					202
08	4681	X	3204	-0-	-1477	-0-	162 72	1 9	2970	2	N	65					267
09	4530	X	2924	-0-	-1606	-0-	157 54	1 9	2713	2	N	49	182	1			134
10	4371	X	2589	-0-	-1782	-0-	123 72	1 9	2394	2	N	65					199

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2017 - W/O TO 04-177958

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
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	536 184	1 9	10737	2	N	167					174
08	46757	X	35300	-0-	-11457	-0-	1795 678	1 9	32827	2	N	616	575	1			215
09	36240	X	31427	-0-	-4813	-0-	1690 491	1 9	29246	2	N	446	384	1			277
10	37448	X	25548	-0-	-11900	-0-	1226 362	1 9	23960	2	N	329	384	1			222

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
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									
10	837	X	708	-0-	-129	-0-	36	1	562	2	N	100	182	1			102
							110	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	704	2	N	13					205
							14	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12128 - 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
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									
10	53816	X	21094	-0-	-32722	-0-	965	1	18861	2	N	1153	964	1			224
							1268	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

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

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
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	564	-0-	-276	-0-	25	1	471	2	Y	62	71	1			140
							68	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	206	2	Y	35	72	1			103
							39	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

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
10	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

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
10	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

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									
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	65	73	1			45
							72	9									

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

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
10	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
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
10	527	X	-0-	-0-	-527	-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
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
10	558	X	553	-0-	-5	-0-	390	2	163	9	N	148	192	1			100

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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	864	2	N	46					342
							51	9									

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
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									
10	5642	X	4347	-0-	-1295	-0-	237	1	3724	2	N	351	453	1			269
							386	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

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
10	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

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-
10	T. A.		232	-0-	232	232	14	1	218	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

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
10	2728	X	1108	-0-	-1620	-0-	1085	2	23	9	N	21					105

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

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									
10	15531	X	5801	-0-	-9730	-0-	337	1	5309	2	N	141	194	2			127
							155	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
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									
10	2077	X	1235	-0-	-842	-0-	66	1	1045	2	N	113					317
							124	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
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									
10	86955	X	39957	-0-	-46998	-0-	1907	1	37272	2	N	707	576	1			366
							778	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
10	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	140	1	2201	2	N	391	391	1			234
							430	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3503	X	1738	-0-	-1765	-0-	99	1	1560	2	N	72					251
							79	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11601 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4619	X	2316	-0-	-2303	-0-	135	1	2119	2	Y	56					232
							62	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2006	-0-	-454	-0-	101	1	1874	2	Y	28	120	1			239
							31	9									
10	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	92	1	1447	2	Y	59	123	1			175
							65	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9695	-0-	-7255	-0-	519	1	8985	2	N	174	192	1			117
							191	9									
10	14818	X	11313	-0-	-3505	-0-	541	1	10575	2	N	179					296
							197	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
10	19840	X	14496	-0-	-5344	-0-	700 124	1 9	13672	2	Y	113	58	1			111

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
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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					10

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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	122	1			-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	123	1	2400	2	Y	101	114	1			70
							111	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

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									
*10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	275	1	5379	2	N	171	194	1			336
							188	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

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									
10	11966	X	8629	-0-	-3337	-0-	406	1	7926	2	Y	270	136	1			258
							297	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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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
10	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
05	5550	R	660	-0-	-4890	-0-	23 105	1 9	532	2	Y	95	16	0			95
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			205

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

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

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
10 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

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-
10 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

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-
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9913	3	28	9	Y	25	19	1			9
10	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					9

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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	3000	N	4311	-0-	1311	2041	599	1	3711	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
*10	2915	N	874	-0-	-2041	-0-	58	1	814	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4582	-0-	-1388	-0-	631	1	3904	3	Y	43	91	1			51
							47	9									
10	6169	X	5068	-0-	-1101	-0-	330	1	4584	3	Y	140	97	1			94
							154	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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	2191	-0-	-1139	-0-	286	1	1766	3	Y	126	99	1			54
							139	9									
*10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	321	1	4464	3	Y	136	97	1			93
							150	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1917	-0-	-393	-0-	260	1	1610	3	Y	43	82	1			69
							47	9									
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	140	1	1948	3	Y	33	72	1			30
							36	9									

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10314	-0-	10314	21064	562 145	1 9	9607	3	Y	132	231	1			85
06	DLQ G-10		10603	-0-	10603	31667	1254 106	1 9	9243	3	Y	96	107	1			74
07	DLQ G-10		9393	-0-	9393	41060	832 123	1 9	8438	3	Y	112	134	1			52
08	49803	X	8743	-0-	-41060	-0-	725 70	1 9	7948	3	Y	64					116
09	9090	X	7799	-0-	-1291	-0-	1074 79	1 9	6646	3	Y	72	105	1			83
10	9393	X	8664	-0-	-729	-0-	576 73	1 9	8015	3	Y	66	111	1			38

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

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
10	1209	X	945	-0-	-264	-0-	942	2	3	9	N	3					109

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

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
10	1054	X	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					16

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1116	X	848	-0-	-268	-0-	848	2			N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

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
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-					103

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

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
10	1178	N	921	-0-	-257	-0-	914	2	7	9	N	6					151

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

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
10	4991	X	4000	-0-	-991	-0-	3961	2	39	9	N	35					179

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

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
10	899	X	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44

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

05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	212	1	2470	2	N	73	175	1			174		
							80	9											
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	62	1	893	2	N	15					189		
							17	9											
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	376	1	4596	2	N	150	161	1			178		
							165	9											
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	283	1	3205	2	N	133	162	1			149		
							146	9											
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	233	1	2290	2	N	107	159	1			97		
							118	9											
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	269	1	3627	2	N	123					220		
							135	9											

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

05	2201	X	1711	-0-	-490	-0-	207	1	1498	2	N	5					99		
							6	9											
06	2370	X	1692	-0-	-678	-0-	207	1	1479	2	N	5					104		
							6	9											
07	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	279	1	2104	2	N	9					113		
							10	9											
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	279	1	2153	2	N	15					128		
							17	9											
09	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	225	1	1408	2	N	8					136		
							9	9											
10	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	279	1	1927	2	N	11					147		
							12	9											

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
*10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7971	2	59	9	N	54					160

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

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									
*10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	248	1	2796	2	N	6					99
							7	9									

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

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
*10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	233	1	3141	2	N	-0-					153

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

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-
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	154	1	2083	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

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-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	68	1	919	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
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
10	806	X	619	-0-	-187	-0-	43	1	576	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
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
10	6975	X	5555	-0-	-1420	-0-	5527	2	28	9	N	25	168	1			20

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	316	1	1034	2	N	23					90
							25	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
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									
10	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	843	1	2757	2	N	5					47
							6	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
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									
10	5890	X	4621	-0-	-1269	-0-	318	1	4286	2	N	15					172
							17	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

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
10	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

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
10	8897	X	8454	-0-	-443	-0-	8275	2	179	9	N	163	175	1			110

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

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-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

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
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					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
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-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
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
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					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
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
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					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
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
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					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
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-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

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
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

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	739	X	739	-0-	-0-	-0-	194	1	534	2	N	10					28
							11	9									
*10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	284	1	578	2	N	7					35
							8	9									

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	21	-0-	21	21	7	1	14	2	N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

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
10	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

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	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	736	1	2023	2	Y	-0-					-0-
*10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	639	1	1298	2	Y	173					173
						190	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

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
10	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

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-
*10	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

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

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

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	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	1769	1	13091	2	Y	-0-					-0-
*10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1209	1	7197	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*10	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	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

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-
10	T. A.	2948	-0-	2948	2948	787	1	2161	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

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-
10	T. A.	2678	-0-	2678	2678	715	1	1963	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

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	1703	-0-	-7	-0-	1697	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1692	3	7	9	Y	6	5	1			3

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

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	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

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	2071	-0-	-239	-0-	2064	3	7	9	Y	6	6	1			2
*10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	3	10	9	Y	9	7	1			4

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
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	1371	-0-	-9	-0-	61	1	1310	3	N	-0-					20
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	62	1	1342	3	N	1					21
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1545	3	Y	1					13
							1	9									
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	3	Y	1					14
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1220	3	Y	-0-					4
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	55	1	1209	3	Y	-0-					4

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
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	-0-					5
10	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	56	1	1230	3	Y	-0-					5

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
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	1805	-0-	-235	-0-	80	1	1724	3	Y	1					11
							1	9									
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	3	Y	-0-					11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1421	3	Y	1					5
							1	9									
10	T. A.		1494	-0-	1494	1494	65	1	1429	3	Y	-0-					5

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

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	102	-0-	-198	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

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	6104	-0-	-226	-0-	6076	3	28	9	Y	25	34	1			6
10	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5538	3	14	9	Y	13	13	1			6

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

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

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	1225	-0-	-185	-0-	1219	3	6	9	Y	5	5	1			1
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	Y	3	3	1			1

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	434	N	275	-0-	-159	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2342	3	10	9	Y	9	11	1			3
10	2759	N	2486	-0-	-273	-0-	2479	3	7	9	Y	6	5	1			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	98	-0-	-172	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	N	7	21	1			47
							8	9									
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	N	1					48
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2574	3	N	4	48	1			7
							4	9									
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	3	N	-0-					7

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
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	479	-0-	-1	-0-	21	1	458	3	N	-0-					32
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	16	1	345	3	N	-0-					32

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
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-

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
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	3000	N	16310	-0-	13310	13310	16262	3	48	9	Y	44	36	1			9
*10	3100	N	15931	-0-	12831	26141	15867	3	64	9	Y	58	46	1			21

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
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	3623	-0-	-277	-0-	162	1	3460	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	174	1	3742	3	N	118	13	1			105
							130	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 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
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	721	-0-	-239	-0-	32	1	689	3	N	-0-					61
10	744	N	522	-0-	-222	-0-	23	1	499	3	N	-0-					61

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
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	2848	-0-	-92	-0-	2836	3	12	9	Y	11	13	1			1
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2910	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					5
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					5

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
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	1					2
							1	9									
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					2

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
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
*09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	167	1	3626	3	Y	13					20
							14	9									
10	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	165	1	3616	3	Y	-0-					20

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3322	-0-	-8	-0-	147	1	3174	3	Y	1					16
							1	9									
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	150	1	3298	3	Y	-0-					16

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	198	1	268	2	Y	1					30
							1	9									
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	169	1	295	2	Y	-0-					30
*05	465	N	199	-0-	-266	-0-	68	1	131	2	Y	-0-					30
*06	450	N	413	-0-	-37	-0-	155	1	258	2	Y	-0-					30
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	647	1	1806	2	Y	-0-					30
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	707	1	1297	2	Y	-0-					30
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	927	1	914	2	Y	-0-					30
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1007	1	713	2	Y	-0-					30

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	319	-0-	-41	-0-	318	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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	17	X	16	-0-	-1	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					33
10	T. A.		5	-0-	5	5	3	1	2	2	Y	-0-					33

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

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	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

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	2767	-0-	-83	-0-	122	1	2644	3	Y	1					15
							1	9									
10	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	115	1	2531	3	Y	-0-					15

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	-0-					3
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	113	1	625	2	N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	107	1	504	2	N	-0-					-0-

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
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1085	N	451	-0-	-634	-0-	449	3	2	9	Y	2	1	1			1

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

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

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

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1668	-0-	-1452	-0-	1664	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	3255	X	46	-0-	-3209	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4610	-0-	-40	-0-	4589	3	21	9	Y	19	21	1			7
10	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	4817	3	12	9	Y	11	10	1			8

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

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

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	2228	-0-	-22	-0-	2218	3	10	9	Y	9	10	1			2
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2234	3	6	9	Y	5	5	1			2

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	1	1			1
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1	1	1			1

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1561	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	3	7	9	Y	6	5	1			3

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

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	239	-0-	-241	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	1	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	127	1	705	2	Y	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	156	1	732	2	Y	-0-					-0-

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
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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2636	3	12	9	Y	11	12	1			3
10	3348	X	2613	-0-	-735	-0-	2606	3	7	9	Y	6	5	1			4

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
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	5386	-0-	-14	-0-	5362	3	24	9	Y	22	24	1			4
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4412	3	11	9	Y	10	10	1			4

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
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	1236	-0-	-264	-0-	1233	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
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	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3969	3	17	9	Y	15	16	1			3
*10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8223	3	21	9	Y	19	15	1			7

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
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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1352	3	Y	1					7
							1	9									
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1274	3	Y	-0-					7

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	3	11	9	Y	10					45
*10	T. A.		1808	-0-	1808	1808	1808	3			Y	-0-	2	6			43

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2180	3	10	9	Y	9	11	1			1
10	2759	N	1850	-0-	-909	-0-	1846	3	4	9	Y	4	4	1			1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5662	3	17	9	Y	15	15	1			2
*10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5591	3	23	9	Y	21	16	1			7

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
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	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4502	3	20	9	Y	18	21	1			4
10	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	4370	3	11	9	Y	10	9	1			5

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
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	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3583	-0-	-107	-0-	3568	3	15	9	Y	14	16	1			2
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3727	3	9	9	Y	8	8	1			2

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
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	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	3	4	9	Y	4	3	1			3

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	1109	-0-	-211	-0-	1106	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
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-
10	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

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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	3	N	-0-					17
*10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	101	1	2178	3	N	8					25
							9	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

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

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	6396	-0-	-2574	-0-	6377	3	19	9	Y	17	18	1			2
10	8308	X	6431	-0-	-1877	-0-	6405	3	26	9	Y	24	19	1			7

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

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	2544	-0-	-36	-0-	2536	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	2447	3	10	9	Y	9	7	1			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

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	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-

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
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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1621	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	3	8	9	Y	7	6	1			1

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
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	7928	-0-	-802	-0-	354	1	7568	3	N	5					30
							6	9									
10	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	381	1	8236	3	N	3					33
							3	9									

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
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	3116	-0-	-124	-0-	3107	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3170	3	13	9	Y	12	9	1			3

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
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	634	-0-	-26	-0-	632	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	629	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
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	2945	-0-	-175	-0-	2936	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	9	1			4

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
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	189	-0-	-81	-0-	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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	1361	-0-	-2299	-0-	1354	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
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	3039	-0-	-51	-0-	3030	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3161	3	13	9	Y	12	9	1			4

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
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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	102	1	2175	3	N	-0-					-0-
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	99	1	2134	3	N	-0-					-0-

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
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	4	1			3
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2	2	1			3

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
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	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	641	-0-	-1819	-0-	639	3	2	9	Y	2	3	1			3
10	3193	X	359	-0-	-2834	-0-	358	3	1	9	Y	1	1	1			3

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
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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	Y	4	4	1			1
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1465	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
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	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4789	3	14	9	Y	13	13	1			3
*10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4762	3	20	9	Y	18	15	1			6

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
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	2693	-0-	-127	-0-	2685	3	8	9	Y	7	9	1			2
10	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2932	3	12	9	Y	11	9	1			4

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
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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3260	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3097	3	12	9	Y	11	9	1			3

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	3	7	9	Y	6	6	1			1
*10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1477	3	6	9	Y	5	5	1			1

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
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	1728	-0-	-72	-0-	1722	3	6	9	Y	5	4	1			3
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8	9	Y	7	6	1			4

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
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	351	-0-	-279	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	528	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
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	2572	-0-	-98	-0-	2564	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2666	N	2439	-0-	-227	-0-	2429	3	10	9	Y	9	7	1			4

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
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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	3	8	9	Y	7	6	1			1

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
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	9077	-0-	-343	-0-	9051	3	26	9	Y	24	26	1			7
*10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9435	3	39	9	Y	35	28	1			14

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
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	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2505	-0-	-45	-0-	2497	3	8	9	Y	7	7	1			5
10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2595	3	11	9	Y	10	8	1			7

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
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	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4367	3	13	9	Y	12	12	1			3
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3327	3	13	9	Y	12	10	1			5

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
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3401	3	10	9	Y	9	10	1			1
10	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3340	3	13	9	Y	12	10	1			3

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
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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	N	-0-					46
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	N	-0-					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
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	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-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
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2	9	Y	2	3	1			1
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
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	2666	-0-	-124	-0-	2658	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2141	3	9	9	Y	8	6	1			4

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
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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	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	718	-0-	-572	-0-	716	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1426	N	495	-0-	-931	-0-	493	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
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	772	-0-	-38	-0-	35	1	737	3	N	-0-					23
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	34	1	723	3	N	-0-					23

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
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	1806	-0-	-564	-0-	1800	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2270	3	9	9	Y	8	6	1			4

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
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	1271	-0-	-259	-0-	1268	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	3	6	9	Y	5	4	1			3

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
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	7225	-0-	-275	-0-	7204	3	21	9	Y	19	19	1			5
10	7750	X	7438	-0-	-312	-0-	7408	3	30	9	Y	27	22	1			10

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
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-
10	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
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	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3903	3	12	9	Y	11	12	1			4
*10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4030	3	17	9	Y	15	12	1			7

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
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	2247	-0-	-3	-0-	100	1	2147	3	N	-0-					16
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	155	1	3339	3	N	-0-					16

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
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	1164	-0-	-3396	-0-	1163	3	1	9	Y	1	3	1			1
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	3	N	1	1	1			40
							1	9									
10	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	73	1	1577	3	N	1	1	1			40
							1	9									

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

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	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

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	41	-0-	-3949	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	35	-0-	-4088	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

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	2140	-0-	-170	-0-	94	1	2045	3	Y	1					11
							1	9									
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	96	1	2115	3	Y	-0-					11

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3531	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	4057	3	17	9	Y	15	12	1			6

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
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	1740	-0-	-90	-0-	1734	3	6	9	Y	5	5	1			1
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
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	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4181	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	4836	X	3331	-0-	-1505	-0-	3318	3	13	9	Y	12	10	1			4

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
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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	130	1	2823	3	Y	1					17
							1	9									
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	132	1	2908	3	Y	-0-					17

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
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	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	N	-0-					22
10	1364	X	783	-0-	-581	-0-	35	1	748	3	N	-0-					22

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
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

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
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	8448	-0-	-1272	-0-	423	1	8025	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	8494	-0-	-1612	-0-	468	1	8026	3	N	-0-					-0-

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
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	1234	-0-	-26	-0-	1231	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1085	N	337	-0-	-748	-0-	336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

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	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	3	N	-0-					13
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

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	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8052	3	24	9	Y	22	21	1			4
10	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	7865	3	32	9	Y	29	24	1			9

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

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	828	-0-	-42	-0-	826	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	837	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

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	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	314	1	6710	3	N	5					40
							6	9									
*10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	321	1	6922	3	N	10					50
							11	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

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	3939	-0-	-1191	-0-	3927	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	4991	X	4306	-0-	-685	-0-	4288	3	18	9	Y	16	13	1			3

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
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	2279	-0-	-31	-0-	2272	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	2526	3	10	9	Y	9	7	1			4

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
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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1263	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
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	2824	-0-	-146	-0-	2812	3	12	9	Y	11	13	1			1
*10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3071	3	8	9	Y	7	6	1			2

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6907	3	9	9	Y	8					92
10	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	6014	3	3	9	Y	3					95

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
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	689	-0-	-1	-0-	35	1	653	3	N	1					25
							1	9									
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	38	1	648	3	N	2					27
							2	9									

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
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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2226	3	10	9	Y	9	10	1			2
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
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	4113	-0-	-597	-0-	4094	3	19	9	Y	17	20	1			2
*10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5390	3	13	9	Y	12	11	1			3

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
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3071	-0-	-79	-0-	137	1	2934	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	141	1	3039	3	N	-0-					-0-

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
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	6004	-0-	-176	-0-	5986	3	18	9	Y	16	16	1			4
*10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6112	3	24	9	Y	22	18	1			8

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
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	3	6	9	Y	5	6	1			2
*10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1965	3	8	9	Y	7	6	1			3

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
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	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	8917	3	517	9	Y	470	424	1			70
10	10230	X	9571	-0-	-659	-0-	9058	3	513	9	Y	466	354	1			182

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
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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	N	-0-					5
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	N	-0-					5

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
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	11339	-0-	-3391	-0-	500	1	10835	3	Y	4					51
							4	9									
10	13423	X	8912	-0-	-4511	-0-	388	1	8524	3	Y	-0-					51

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
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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2103	3	7	9	Y	6	4	1			2
10	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	1338	3	6	9	Y	5	4	1			3

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
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	2673	-0-	-57	-0-	2670	3	3	9	Y	3					29
*10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	3	1	9	Y	1					30

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
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	3138	-0-	-12	-0-	3129	3	9	9	Y	8	9	1			2
*10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3250	3	13	9	Y	12	10	1			4

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
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	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4737	3	21	9	Y	19	22	1			5
*10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4832	3	12	9	Y	11	10	1			6

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
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	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8478	3	25	9	Y	23	24	1			6
*10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7114	3	29	9	Y	26	22	1			10

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
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	10247	-0-	-11203	-0-	10216	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	16306	X	9316	-0-	-6990	-0-	9279	3	37	9	Y	34	28	1			12

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
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-

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
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	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5830	3	321	9	Y	292	263	1			46
*10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	5852	3	315	9	Y	286	217	1			115

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
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	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-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
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	2668	-0-	-152	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			2
*10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2745	3	11	9	Y	10	8	1			4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

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	6367	-0-	-143	-0-	281	1	6084	3	Y	2					30
							2	9									
*10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	278	1	6103	3	Y	-0-					30

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

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	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5732	3	90	9	Y	82	308	1			94
*10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5773	3	4	9	Y	4					98

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	106	1	2258	3	N	-0-					15
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2336	3	N	3					18
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	172	1	3714	3	Y	1					15
							1	9									
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	177	1	3888	3	Y	-0-					15

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

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	1877	-0-	-43	-0-	1868	3	9	9	Y	8	9	1			2
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5	4	1			3

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
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	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5642	3	17	9	Y	15	15	1			4
10	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5805	3	23	9	Y	21	18	1			7

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
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	4341	-0-	-309	-0-	4328	3	13	9	Y	12	12	1			3
*10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5249	3	21	9	Y	19	15	1			7

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
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	4748	-0-	-472	-0-	237	1	4498	3	Y	12					37
							13	9									
10	5146	X	4714	-0-	-432	-0-	259	1	4434	3	Y	19					56
							21	9									

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
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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3084	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
*10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3578	3	14	9	Y	13	10	1			3

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
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	1032	-0-	-78	-0-	46	1	986	3	N	-0-					7
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	3	N	-0-					7

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
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					15
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					2
10	341	N	186	-0-	-155	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

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	2323	-0-	-2657	-0-	2316	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	4960	X	3833	-0-	-1127	-0-	3818	3	15	9	Y	14	11	1			4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

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	4515	-0-	-75	-0-	199	1	4314	3	Y	2					21
							2	9									
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	199	1	4361	3	Y	-0-					21

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

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	802	-0-	-98	-0-	36	1	766	3	N	-0-					8
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

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	5140	-0-	-140	-0-	5117	3	23	9	Y	21	23	1			4
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5048	3	12	9	Y	11	11	1			4

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
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	12					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2005	3	32	9	Y	29	134	1			34
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1850	3	1	9	Y	1					35

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4854	3	14	9	Y	13	13	1			3
*10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6138	3	25	9	Y	23	18	1			8

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5567	-0-	-343	-0-	278	1	5272	3	Y	15					49
							17	9									
10	6138	X	5599	-0-	-539	-0-	307	1	5267	3	Y	23					72
							25	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3160	3	14	9	Y	13	15	1			1
*10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3189	3	8	9	Y	7	7	1			1

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
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					72
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9	9	N	8					80

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
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					35
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					35

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
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	2600	-0-	-100	-0-	2588	3	12	9	Y	11	12	1			3
*10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2663	3	7	9	Y	6	5	1			4

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
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	22	1	371	3	Y	2					7
							2	9									

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1516	-0-	-74	-0-	1512	3	4	9	Y	4	4	1			1
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	Y	6	5	1			2

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
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	1954	-0-	-116	-0-	87	1	1866	3	N	1	1	1			17
							1	9									
10	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	88	1	1886	3	N	1	1	1			17
							1	9									

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
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	5116	-0-	-254	-0-	255	1	4846	3	Y	14					42
							15	9									
10	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	284	1	4873	3	Y	22					64
							24	9									

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
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	298	-0-	-2	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2788	3	12	9	Y	11	13	1			2
10	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3079	3	8	9	Y	7	6	1			3

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
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	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3974	3	12	9	Y	11	10	1			3
*10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4075	3	17	9	Y	15	12	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2863	3	13	9	N	12					159
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					159

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

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	3056	-0-	-454	-0-	153	1	2900	3	N	3					55
							3	9									
10	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	175	1	2998	3	N	1					56
							1	9									

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	3	4	9	Y	4	3	1			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

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	4597	-0-	-503	-0-	203	1	4392	3	N	2					28
							2	9									
10	5270	X	4575	-0-	-695	-0-	199	1	4376	3	N	-0-					28

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	137	1	2921	3	N	2					54
							2	9									
*10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	142	1	3054	3	N	5					59
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	134	1	2897	3	Y	1					10
							1	9									
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	129	1	2834	3	Y	-0-					10

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

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	4671	-0-	-339	-0-	4657	3	14	9	Y	13	13	1			1
10	5084	X	4046	-0-	-1038	-0-	4029	3	17	9	Y	15	12	1			4

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	Y	1	1	1			2
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			2

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

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	744	-0-	-6	-0-	742	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	806	X	747	-0-	-59	-0-	744	3	3	9	Y	3	2	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

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	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	3	N	5					50
							6	9									
*10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	127	1	2745	3	N	3					53
							3	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

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	676	-0-	-614	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3543	-0-	-327	-0-	177	1	3362	3	Y	4					6
							4	9									
*10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	237	1	4068	3	Y	3					9
							3	9									

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
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	1793	-0-	-337	-0-	79	1	1713	3	Y	1					9
							1	9									
10	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	80	1	1757	3	Y	-0-					9

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2091	3	7	9	Y	6	6	1			1
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	3	10	9	Y	9	7	1			3

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
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	813	-0-	-2457	-0-	811	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	992	X	725	-0-	-267	-0-	722	3	3	9	Y	3	3	1			2

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
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	1595	-0-	-835	-0-	1591	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1788	3	8	9	Y	7	6	1			3

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
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	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	28851	3	86	9	Y	78	85	1			22
10	64790	X	22073	-0-	-42717	-0-	21984	3	89	9	Y	81	70	1			33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3005	-0-	5	5	150	1	2852	3	Y	3					3
							3	9									
*10	4464	X	4459	-0-	-5	-0-	246	1	4209	3	Y	4					7
							4	9									

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
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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2285	3	7	9	Y	6	6	1			1
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2337	3	10	9	Y	9	7	1			3

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
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	15	-0-	-675	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-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
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	1932	-0-	-408	-0-	1923	3	9	9	Y	8	9	1			1
10	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1775	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
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	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	208	1	4453	3	N	161	121	1			158
							177	9									
10	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	211	1	4545	3	N	6	109	1			55
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	356	1	6750	3	N	7					81
							8	9									
10	5735	X	5543	-0-	-192	-0-	305	1	5231	3	N	6					87
							7	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					14
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	3	N	1					40
							1	9									
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	N	9					49
							10	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

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	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					45
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	7	6			38

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			1
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2631	3	11	9	Y	10	8	1			3

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

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	2488	-0-	-92	-0-	2480	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2550	3	10	9	Y	9	8	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	3	Y	2					8
							2	9									
10	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	75	1	1283	3	Y	1					9
							1	9									

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
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	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	203	1	4406	3	Y	2					23
							2	9									
*10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	201	1	4416	3	Y	-0-					23

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	196	1	3719	3	Y	4					99
							4	9									
*10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	215	1	3690	3	Y	3					102
							3	9									

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
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	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	3	1	9	Y	1					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	306	1	7446	3	N	-0-					-0-
*10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	288	1	6955	3	N	-0-					-0-

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
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	Y	-0-					3
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					3

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
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	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7460	3	19	9	Y	17					20
*10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7549	3	19	9	Y	17					37

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
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	189	-0-	-201	-0-	188	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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	2701	N	2387	-0-	-314	-0-	2381	3	6	9	Y	5					49
10	3379	X	2500	-0-	-879	-0-	2494	3	6	9	Y	5					54

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
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	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	393	1	7465	3	Y	8					11
							9	9									
10	7409	X	6806	-0-	-603	-0-	375	1	6424	3	Y	6					17
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3120	3	9	9	Y	8	8	1			2
*10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4033	3	17	9	Y	15	12	1			5

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

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	1064	-0-	-16	-0-	1061	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1073	3	4	9	Y	4	3	1			2

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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-
10	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

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	1370	-0-	-100	-0-	1366	3	4	9	Y	4	3	1			3
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1541	3	7	9	Y	6	4	1			5

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1	1971	3	Y	2					4
							2	9									
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	118	1	2026	3	Y	2					6
							2	9									

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
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	Y	1					6
							1	9									
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	47	1	802	3	Y	5					11
							6	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1606	-0-	-524	-0-	81	1	1523	3	Y	2					4
							2	9									
10	2263	N	1438	-0-	-825	-0-	79	1	1358	3	Y	1					5
							1	9									

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	297	-0-	-63	-0-	296	3	1	9	Y	1					1
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					2

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	849	-0-	-111	-0-	847	3	2	9	Y	2					2
10	1085	X	913	-0-	-172	-0-	911	3	2	9	Y	2					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	3	Y	1					9
							1	9									
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	91	1	2009	3	Y	-0-					9

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	Y	6					17
							7	9									
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	137	1	1405	2	Y	2	1	6			18
							2	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					2
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					2

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3076	-0-	-74	-0-	3067	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
*10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3056	3	12	9	Y	11	9	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	Y	1	1	6			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

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	8392	-0-	-1028	-0-	8367	3	25	9	Y	23	22	1			6
10	9114	X	8745	-0-	-369	-0-	8710	3	35	9	Y	32	26	1			12

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					5

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	232	1	2939	3	N	5	2	1			52
							6	9									
*10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	203	1	2975	3	N	8					60
							9	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

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	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	163	1	3096	3	Y	4					6
							4	9									
*10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	192	1	3288	3	Y	3					9
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

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	3322	-0-	-188	-0-	242	1	3076	3	N	4	91	1			2
							4	9									
10	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	215	1	3151	3	N	6					8
							7	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

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	2570	-0-	-430	-0-	2562	3	8	9	Y	7	7	1			3
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2905	3	12	9	Y	11	9	1			5

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

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	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

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	2416	-0-	-254	-0-	120	1	2279	3	Y	15					220
							17	9									
*10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	144	1	2456	3	Y	9					229
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	3	N	3					54
							3	9									
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	90	1	1539	3	N	4					58
							4	9									

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
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	6833	-0-	-1777	-0-	6813	3	20	9	Y	18	19	1			3
*10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	3	28	9	Y	25	21	1			7

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
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	4284	-0-	-426	-0-	313	1	3961	3	Y	9	3	1			23
							10	9									
10	5456	X	4124	-0-	-1332	-0-	263	1	3851	3	Y	9					32
							10	9									

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
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	3	4	9	Y	4	3	1			1

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
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					45
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					45

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1186	-0-		-194	-0-	59	1	1118	3	Y	8					134
								9	9									
10	1333	N	1280	-0-		-53	-0-	70	1	1204	3	Y	5					139
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2665	-0-		-155	-0-	195	1	2470	3	Y	-0-					1
*10	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	173	1	2543	3	Y	1					2
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2485	-0-		-5	-0-	2477	3	8	9	Y	7	7	1			1
*10	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	2613	3	11	9	Y	10	8	1			3

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	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	210	-0-		-630	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					3
*10	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	129	1	1894	3	Y	4					7
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	615	1	607	2	N	-0-					71
10	1116	N	922	-0-		-194	-0-	540	1	382	2	N	-0-					71

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	98	1	543	2	N	12	1	6			62
							13	9									
10	1085	N	697	-0-	-388	-0-	122	1	575	2	N	-0-					62

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
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	4661	-0-	-379	-0-	340	1	4320	3	Y	1					14
							1	9									
10	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	304	1	4469	3	Y	1					15
							1	9									

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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					40

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
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	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					68
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					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
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	755	-0-	-145	-0-	68	1	684	2	N	3					12
							3	9									
*10	1054	N	789	-0-	-265	-0-	70	1	717	2	N	2	1	6			13
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

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	380	-0-	-40	-0-	28	1	351	3	N	1	9	1			42
							1	9									
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	23	1	333	3	N	1					43
							1	9									

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	198	1	3761	3	Y	4					7
							4	9									
*10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	230	1	3941	3	Y	3					10
							3	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

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	2810	-0-	-220	-0-	205	1	2605	3	Y	-0-					5
*10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	195	1	2869	3	Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4301	-0-	-469	-0-	314	1	3983	3	N	4	11	1			57
							4	9									
10	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	299	1	4378	3	N	7					64
							8	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2401	3	7	9	Y	6	6	1			2
*10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2445	3	10	9	Y	9	7	1			4

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

05	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	227	1	4290	3	Y	15					21
							17	9									
06	4440	X	4304	-0-	-136	-0-	213	1	4079	3	Y	11					32
							12	9									
07	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	222	1	4232	3	Y	16					48
							18	9									
08	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	216	1	4128	3	Y	14	40	1			22
							15	9									
09	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	190	1	3605	3	Y	10					32
							11	9									
*10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	234	1	4016	3	Y	19					51
							21	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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	3248	-0-	-112	-0-	3238	3	10	9	Y	9	9	1			4
10	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3332	3	13	9	Y	12	10	1			6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1418	-0-	-232	-0-	104	1	1314	3	Y	-0-					3
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	96	1	1393	3	Y	-0-					3

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
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	2389	-0-	-2381	-0-	174	1	2211	3	N	4	4	1			52
							4	9									
*10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	383	1	5615	3	N	8					60
							9	9									

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
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	8337	-0-	-153	-0-	417	1	7910	3	Y	9					18
							10	9									
*10	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	490	1	8387	3	Y	7					25
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222	-0-		-78	-0-	10	1	7	2	N	-0-					11
								205	3									
*10	584	N	584	-0-		-0-	-0-	23	1	561	3	N	-0-	1	6			10

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

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	1959	-0-		-81	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
*10	2013	X	2013	-0-		-0-	-0-	2012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

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	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	60	1	1140	3	Y	2					4
								2	9									
10	1333	N	1094	-0-		-239	-0-	60	1	1033	3	Y	1					5
								1	9									

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

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	186	-0-		-24	-0-	9	1	167	3	N	9					25
								10	9									
10	248	N	122	-0-		-126	-0-	7	1	115	3	N	-0-					25

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

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	3479	-0-		-571	-0-	3479	3			Y	-0-					4
10	3968	X	3674	-0-		-294	-0-	3656	3	18	9	Y	16	17	1			3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4513	-0-	-347	-0-	329	1	4180	3	N	4	70	1			19
							4	9									
10	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	301	1	4417	3	N	9					28
							10	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

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	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3676	3	11	9	Y	10	10	1			3
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4046	3	17	9	Y	15	12	1			6

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

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	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					4
*10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4059	3	21	9	Y	19	18	1			5

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

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	2264	-0-	-16	-0-	2257	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1395	N	550	-0-	-845	-0-	548	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

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	651	-0-	-39	-0-	649	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	671	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	897	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
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	3368	-0-	-592	-0-	3358	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	3309	3	13	9	Y	12	10	1			4

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
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-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

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

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22	17	1			17

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12	15	1			15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2258	2	29	9	Y	26	19	1			19

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	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-
10	T. A.	NO RPT	-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

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-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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 "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	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									
*10	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	111	1	1407	2	Y	15	8	1			10
								17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	84	1	1064	2	Y	8	7	1			8
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

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

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 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
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									
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	269	1	3419	2	Y	28	20	1			25
							31	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 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
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-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 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
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-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	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 C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 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
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-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

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									
*10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1389	2	Y	10	10	1			12
							11	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

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-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

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									
*10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	167	1	2129	2	Y	13	8	1			11
							14	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

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									
*10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	189	1	2407	2	Y	24	15	1			19
							26	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

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
*10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	10	1			10

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

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									
*10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	360	1	8805	2	Y	170	139	1			135
							187	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

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

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

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
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2691	2	51	9	Y	46	30	1			29

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

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-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

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
*10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3205	2	20	9	Y	18					35

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

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
*10	3100	N	4722	-0-	1622	1622	4666	2	56	9	Y	51	33	1			32

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

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									
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	360	1	3112	2	Y	39	40	1			36
							43	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	145	1	1847	2	Y	20	12	1			16
							22	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	265	1	3369	2	Y	25	15	1			20
							28	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

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-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

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									
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	109	1	1392	2	Y	18	10	1			13
							20	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

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-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	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

05	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-
10	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

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-
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	117	1	1500	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

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

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

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

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

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	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-
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	2	22	9	Y	20	19	1			19

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	836	-0-	-1551	-0-	80 7	1 9	749	2	Y	6	4	1			8
06	2310	X	1196	-0-	-1114	-0-	83 9	1 9	1104	2	Y	8	13	1			3
07	2294	X	1891	-0-	-403	-0-	134 13	1 9	1744	2	Y	12	12	1			3
08	1767	X	1074	-0-	-693	-0-	72 9	1 9	993	2	Y	8	5	1			6
09	1470	X	918	-0-	-552	-0-	57 7	1 9	854	2	Y	6	9	1			3
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	137	2	Y	1	2	1			2

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2158	2	22	9	Y	20	60	1			25

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

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

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1977	2	37	9	Y	34	28	1			28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 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
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
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20	9	Y	18	43	1			18

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	Y	14	10	1			10

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
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									
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	360	1	1848	2	Y	19	18	1			17
							21	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 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
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
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	Y	20	52	1			21

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10786	2	205	9	Y	186	196	1			113

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 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
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
*10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9090	2	89	9	Y	81	112	1			64

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	402	1	2431	2	N	1					63
							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
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	Y	3	3	1			2

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
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	30	-0-	-30	-0-	29	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	N	1					1

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
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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	3	7	9	Y	6	6	1			1
*10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2565	3	10	9	Y	9	7	1			3

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
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	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10777	3	32	9	Y	29					75
*10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			Y	-0-					75

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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 #: 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
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	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2347	3	10	9	Y	9					35
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					35

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
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	3000	N	3291	-0-	291	291	3291	3			Y	-0-					59
*10	3100	N	3253	-0-	153	444	3236	3	17	9	Y	15	65	1			9

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
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	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					1
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2580	3	3	9	Y	3					26
*10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2719	3	2	9	Y	2					28

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
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	2165	-0-	-1225	-0-	2165	3			Y	-0-					4
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3062	3	15	9	Y	14	14	1			4

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

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

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	535	-0-	-240	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	185	-0-	-295	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	1	1			1

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					60
10	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	3			Y	-0-					60

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1					8
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1502	-0-	-58	-0-	1498	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	3	8	9	Y	7	6	1			3

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1747	3	7	9	Y	6	5	1			2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	3	2	9	Y	2					16
10	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1366	3	1	9	Y	1					17

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

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

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2148	-0-	-162	-0-	2148	3			Y	-0-					36
10	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2322	3	12	9	Y	11	42	1			5

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1901	-0-	-109	-0-	1892	3	9	9	Y	8	16	1			-0-
10	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1932	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1998	-0-	-342	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	1937	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	708	-0-	-282	-0-	707	3	1	9	Y	1					3
10	837	N	383	-0-	-454	-0-	381	3	2	9	Y	2	4	1			1

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	296	3	1	9	N	1					1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1101	-0-	-99	-0-	1098	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1073	3	4	9	Y	4	3	1			2

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	862	1	8006	3	Y	38	35	1			11
							42	9									
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					11

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	780	1	7250	3	Y	34	32	1			11
							37	9									
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					11

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - PLUGGED 10/13/17

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

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
10	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

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

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

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BALDWIN, 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

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

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

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

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1705	R	231	-0-	-1474	-0-	30	1	201	2	Y	-0-					74

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

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
10	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	#	-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
*10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	67	1	451	2	N	153	153	1			213
							168	9									

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

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-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

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
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	N	335	335	1			42
							369	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

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
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	167	167	1			12
							184	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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-
10	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

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-
10	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

05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124	1	2012	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	120	1	1833	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	124	1	1905	3	Y	1	1	1	1	8	12
							1	9									
08	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	124	1	1721	3	Y	-0-					12
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	120	1	1837	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					12

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	124	1	3070	3	Y	29	32	1	5	8	12
							32	9									
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	120	1	3224	3	Y	30	15	1	2	8	25
							33	9									
07	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	124	1	3092	3	Y	25	28	1	1	8	21
							28	9									
08	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	124	1	3150	3	Y	25	28	1			18
							28	9									
09	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	120	1	3020	3	Y	32	40	1	1	8	9
							35	9									
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					9

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	124	1	6292	3	Y	21	5	8			56
							23	9									
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	120	1	5987	3	Y	18	28	1	1	8	45
							20	9									
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	124	1	6185	3	Y	20	1	8			64
							22	9									
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	124	1	5916	3	Y	20					84
							22	9									
*09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	120	1	5690	3	Y	14	60	1	1	8	37
							15	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1702	-0-	-128	-0-	120	1	1576	3	Y	5	23	1			24
							6	9									
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					24

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	124	1 9	1366	3	Y	8	3	8			32
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	120	1 4 9	1220	3	Y	4	6	1			30
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	1218	3	Y	4					34
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	124	1 8 9	1075	3	Y	7					41
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	120	1 7 9	1235	3	Y	6	32	1			15
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					15

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	124	1 44 9	3446	3	Y	40	10	8			76
06	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	120	1 31 9	3364	3	Y	28	79	1	2	8	23
07	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	124	1 32 9	3211	3	Y	29	2	8			50
08	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	124	1 32 9	3401	3	Y	29					79
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	120	1 28 9	3266	3	Y	25	1	8			103
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					103

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	1635	-0-	-70	-0-	124	1	1498	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1427	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1612	X	1583	-0-	-29	-0-	124	1	1456	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	124	1	1718	3	N	-0-					-0-
*09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	120	1	2147	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-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
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	124	1	2587	3	N	55	10	8			144
							61	9									
06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	120	1	2442	3	N	35	124	1	2	8	53
							39	9									
07	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	124	1	2327	3	N	38	2	8			89
							42	9									
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	124	1	2310	3	N	35					124
							39	9									
09	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	120	1	1913	3	N	29	1	8			152
							32	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					152

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
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	124	1	1471	3	Y	25	4	8			64
							28	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	120	1	1526	3	Y	18	28	1	1	8	53
							20	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	124	1	1506	3	Y	18	1	8			70
							20	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1559	3	Y	14					84
							15	9									
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	120	1	1372	3	Y	16	73	1	1	8	26
							18	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	1552	-0-	-188	-0-	120	1	1424	3	Y	7					42
							8	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					42

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1624	-0-	-326	-0-	120	1	1491	3	Y	12	14	1	1	8	18
							13	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	2663	-0-	-97	-0-	120	1	2512	3	Y	28	34	1	1	8	21
							31	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	1366	-0-	-14	-0-	120	1	1238	3	Y	7	2	8			104
							8	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					104

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
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	3524	-0-	-16	-0-	120	1	3320	3	Y	76	93	1	3	8	41
							84	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					41

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

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
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	53	-0-	-487	-0-	30	1	23	3	Y	-0-					14
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
10	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
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6271	-0-	-899	-0-	120	1	6106	3	N	41	3	8			215
							45	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					215

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2677	-0-	-83	-0-	120	1	2525	3	Y	29	1	8			52
							32	9									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					52

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3548	-0-	-202	-0-	120	1	3407	3	Y	19	1	8			20
							21	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					20

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2895	-0-	-135	-0-	120	1	2774	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					42

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2872	-0-	-368	-0-	120	1	2723	3	Y	26	1	8			40
							29	9									
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					40

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	156	1	1359	2	Y	-0-					-0-

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 #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4805	X	4044	-0-	-761	-0-	410	1	3567	2	Y	61	60	1			127
							67	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	286	1	2493	2	Y	107	104	1			226
							118	9									

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
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									
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	231	1	2008	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	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									
10	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	453	1	3939	2	Y	17	16	1			35
							19	9									

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

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

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

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
05	372	X	299	-0-	-73	-0-	98 3	1 9	198	2	N	3					35
06	360	X	273	-0-	-87	-0-	64 8	1 9	201	2	N	7					42
07	341	X	229	-0-	-112	-0-	73 6	1 9	150	2	N	5	42	1			5
08	310	X	86	-0-	-224	-0-	25 4	1 9	57	2	N	4					9
*09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	316	2	N	3					12
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					12

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
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1458 3	1 9	2950	2	N	3					55
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1031	1	3215	2	N	-0-					55
*07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1524 3	1 9	3137	2	N	3	2	8			56
08	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	1222 2	1 9	2852	2	N	2					58
09	4260	X	2062	-0-	-2198	-0-	123 2	1 9	1937	2	N	2					60
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					60

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
05	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	26	1	2768	2	N	-0-					54
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	3089	2	N	4	1	1			57
07	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	77 3	1 9	2778	2	N	3	4	1			56
08	3255	X	2063	-0-	-1192	-0-	76 4	1 9	1983	2	N	4					60
09	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	56 3	1 9	3034	2	N	3	6	1			57
10	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	58 9	1 9	2861	2	N	8	6	1			59

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

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

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	836	2	Y	-0-			90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	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
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	1	3510	2	N	4			56
							4	9							
09	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	183	1	2873	2	N	7			63
							8	9							
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			63

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
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	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1069	1	295	2	N	-0-			25
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			25

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

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-
*10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

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									
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	2	1	121	2	N	7	6	1			110
							8	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

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									
10	1984	X	1920	-0-	-64	-0-	38	1	1874	2	N	7	6	1			32
							8	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

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

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5673	X	2500	-0-	-3173	-0-	217	1	2176	2	Y	97	89	1			32
							107	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

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	953	-0-	-7	-0-	51	1	902	3	N	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					3
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					3
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					3
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					3
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					3
10	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	2479	-0-	-101	-0-	2464	2	15	9	N	14	174	1			23
10	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
*05	4216	#	3098	-0-	-1118	-0-	3098	2			N	-0-	4	7			170
*06	4080	#	3309	-0-	-771	-0-	3309	2			N	-0-					170
07	4216	#	3321	-0-	-895	-0-	3321	2			N	-0-					340
*08	3503	#	3327	-0-	-176	-0-	3327	2			N	-0-	171	7			169
*09	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					169
10	3410	#	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			N	-0-					169

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
*11	3450	X	2734	-0-	-716	-0-	144	1	2590	2	N	-0-					96
*12	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	242	1	2887	2	N	-0-					96
*01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	156	1	3278	2	N	-0-					96
*02	3248	X	2847	-0-	-401	-0-	173	1	2674	2	N	-0-					96
*03	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	169	1	2431	2	N	-0-					96
*04	3090	X	770	-0-	-2320	-0-	45	1	725	2	N	-0-					96
*05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					96
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	293	1	3679	2	N	-0-					96
*07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	461	1	4017	2	N	-0-					96
*08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	416	1	3516	2	N	-0-					96
*09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	339	1	3521	2	N	-0-	88	1			8
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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			
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	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	263	1	7350	3	N	49	98	1	2	8	80
							54	9									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					80
	MCKENDRICK, W.H.				WELL #: 12	RRCID -> 131667	COMPL. DATE 08/07/1989					TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6950 - 7308			
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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	126	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	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			
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					27
10	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			
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	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9830	3	20	9	N	18	88	1			66
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					66
	MARTINEZ-BARRERA GAS INIT				WELL #: 2	RRCID -> 139901	COMPL. DATE 10/31/1991					TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7453 - 8251			
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	3025	-0-	-425	-0-	3025	3			N	-0-					87
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					87

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					37
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	3					40
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					41
*02	560	N	320	-0-	-240	-0-	318	2	2	9	N	2					43
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					43
*04	450	N	415	-0-	-35	-0-	413	2	2	9	N	2					45
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3					48
*06	540	N	77	-0-	-463	-0-	74	2	3	9	N	3					51
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					51
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					51
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	46	1			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	N	-0-					50
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	3	N	-0-					58
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					58

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

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	2004	-0-	-516	-0-	95	1	1909	3	N	-0-					1
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	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

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					23
10	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

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	149	-0-	-91	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	3	N	-0-					63
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					15
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	774	-0-	-6	-0-	32	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	135	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
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	1880	-0-	-580	-0-	77	1	1802	3	Y	1	11	1			16
							1	9									
10	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	1416	-0-	-144	-0-	65	1	1351	3	N	-0-					35
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	67	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 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
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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1136	3	N	-0-					29
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					29

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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

05	992	N	970	-0-	-22	-0-	41	1	908	3	Y	19					42
							21	9									
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	35	1	757	3	Y	4					46
							4	9									
07	1023	N	443	-0-	-580	-0-	20	1	421	3	Y	2					48
							2	9									
08	961	N	459	-0-	-502	-0-	19	1	437	3	Y	3					51
							3	9									
09	810	N	378	-0-	-432	-0-	15	1	360	3	Y	3	21	1			33
							3	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					33

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					102
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	53	1	1112	3	N	-0-					62
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	3	Y	-0-	17	1			25
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3410	-0-	-40	-0-	138	1	3260	3	Y	11	43	1			74
							12	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					74

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2087	-0-	-103	-0-	2087	3			N	-0-					20
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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

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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	83	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

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	1716	-0-	-354	-0-	70	1	1644	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					9

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	139	1	3283	3	Y	2	7	1			12
							2	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					12

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

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	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	156	1	3664	3	Y	5	6	1			13
							6	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					13

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	2158	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 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
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	6087	-0-	-873	-0-	247	1	5819	3	Y	19	28	1			61
							21	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					61

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	341	1	6011	3	Y	26	39	1			19
							29	9									
10	7130	X	6525	-0-	-605	-0-	339	1	6145	3	Y	37	41	1			15
							41	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	665	1	3862	3	Y	5					110
							6	9									
*10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	614	1	3799	3	Y	17	91	1			36
							19	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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	125	X	1	-0-	-124	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

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	4097	-0-	-43	-0-	219	1	3849	3	Y	26	39	1			20
							29	9									
10	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	200	1	3623	3	Y	37	41	1			16
							41	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

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	703	-0-	-17	-0-	38	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	37	1	679	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

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	7947	-0-	-764	-0-	525	1	7379	3	Y	39					39
							43	9									
*09	8070	X	7358	-0-	-712	-0-	491	1	6867	3	Y	-0-	32	1			7
10	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	495	1	7108	3	Y	-0-					7

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

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	4579	-0-	-101	-0-	445	1	4134	3	Y	-0-					2
10	5425	X	4979	-0-	-446	-0-	474	1	4505	3	Y	-0-					2

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2728	X	1703	-0-	-1025	-0-	148	1	1552	3	Y	3	13	1			7
							3	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	265	1	2781	3	Y	3					10
							3	9									
07	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	258	1	2643	3	Y	1					11
							1	9									
08	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	258	1	2588	3	Y	-0-					11
09	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	265	1	2463	3	Y	-0-					11
10	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	259	1	2459	3	Y	-0-					11

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
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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	97	1	1760	3	Y	-0-					-0-

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
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	16	1	168	3	Y	3	13	1			6
							3	9									
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	161	3	Y	2					8
							2	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	17	1	166	3	Y	2					10
							2	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					10
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					10
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					10

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
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	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	661	1	3840	3	Y	-0-					-0-
*10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	756	1	4676	3	Y	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1355	-0-	-175	-0-	181	1	1174	3	Y	-0-					19
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	113	1	1646	3	Y	-0-					19

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

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	2769	-0-	-471	-0-	2033	2	736	3	Y	-0-					7
*10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2072	2	761	3	Y	-0-	1	6			6

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

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	802	-0-	-38	-0-	589	2	213	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	616	2	225	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

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	144	-0-	-6	-0-	105	2	39	3	Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	123	2	46	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	3	Y	-0-					-0-
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	99	1	1800	3	Y	-0-					-0-

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
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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					-0-

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
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	4286	-0-	-4	-0-	229	1	4028	3	Y	26	39	1			15
							29	9									
*10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	237	1	4302	3	Y	37	41	1			11
							41	9									

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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-

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
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	696	-0-	-24	-0-	37	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	38	1	697	3	Y	-0-					-0-

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
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	4043	-0-	-97	-0-	2968	2	1075	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	3067	2	1126	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	2970	2	1075	3	Y	-0-					3
10	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	3162	2	1161	3	Y	2					5
							2	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3638	-0-	-4432	-0-	194	1	3416	3	Y	25	38	1			16
							28	9									
10	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	360	1	6527	3	Y	36	40	1			12
							40	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

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

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

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	1892	-0-	-28	-0-	126	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	124	1	1788	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

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	3394	-0-	-86	-0-	181	1	3184	3	Y	26	38	1			21
							29	9									
10	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	174	1	3165	3	Y	37	41	1			17
							41	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

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	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	149	1	2629	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2054	-0-	-922	-0-	107	1	1947	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	91	1	590	3	Y	-0-					19
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	41	1	597	3	Y	-0-					19

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	766	-0-	-133	-0-	40	1	726	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

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	1807	-0-	-113	-0-	97	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	96	1	1737	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
							46	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

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	2592	-0-	-108	-0-	150	1	2441	3	N	1	27	1			20
							1	9									
10	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	160	1	2624	3	N	-0-					20

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

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	6220	-0-	-197	-0-	430	1	5751	3	N	35	83	1			45
							39	9									
*08	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	426	1	5983	3	N	-0-					45
*09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	410	1	5741	3	N	-0-	38	1			7
*10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	407	1	5840	3	N	-0-					7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	169	1	2371	3	N	-0-					-0-
*10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	192	1	2755	3	N	-0-					-0-

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
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	3392	-0-	-598	-0-	329	1	3052	3	N	10	36	1			6
							11	9									
10	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	341	1	3234	3	N	14					20
							15	9									

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
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	1844	-0-	-136	-0-	180	1	1664	3	Y	-0-					1
10	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	164	1	1557	3	Y	-0-					1

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
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	1695	-0-	-15	-0-	113	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	111	1	1587	3	N	-0-					-0-

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
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	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	5193	2	1881	3	Y	2					20
							2	9									
10	7254	X	7249	-0-	-5	-0-	5291	2	1944	3	Y	13					33
							14	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	269	-0-	-1	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1799	-0-	-181	-0-	97	1	1702	3	N	-0-					-0-
*10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	117	1	2121	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12671	-0-	-679	-0-	9300	2	3367	3	N	4					37
							4	9									
10	13702	X	12955	-0-	-747	-0-	9455	2	3472	3	N	25					62
							28	9									

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1793	2	649	3	N	-0-					-0-
*10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	1969	2	722	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1651	-0-	-59	-0-	113	1	1532	3	N	5					10
							6	9									
10	1860	X	1611	-0-	-249	-0-	112	1	1482	3	N	15	14	1			11
							17	9									

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
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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	131	1	847	3	Y	-0-					20
*10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	3	Y	-0-					20

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	123	1	2169	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	123	1	2225	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1481	2	2	9	N	2					3
*06	1440	X	994	-0-	-446	-0-	994	2			N	-0-					3
*07	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			N	-0-					3
*08	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					3
*09	1440	X	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	-0-					3
10	1488	X	486	-0-	-1002	-0-	486	2			N	-0-					3

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	2168	2	2	9	N	2					3
*06	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	2321	2			N	-0-					3
*07	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					3
*08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					3
*09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					3
10	2480	X	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					2
*06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					2
*07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					2
*08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					2
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					2
10	6696	X	4035	-0-	-2661	-0-	4035	2			N	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1			2
*06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			2
*07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			2
*08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			2
*09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			2
10	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-			2

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
*05	4712	X	1838	-0-	-2874	-0-	1835	2	3	9	N	3			4
*06	4260	X	1745	-0-	-2515	-0-	1745	2			N	-0-			4
*07	4247	X	1980	-0-	-2267	-0-	1980	2			N	-0-			4
*08	3658	X	1672	-0-	-1986	-0-	1672	2			N	-0-			4
*09	3300	X	1586	-0-	-1714	-0-	1586	2			N	-0-			4
10	1984	X	1240	-0-	-744	-0-	1240	2			N	-0-			4

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1			2
*06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			2
*07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			2
*08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			2
*09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			2
*10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			2

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
*05	837	X	660	-0-	-177	-0-	659	2	1	9	N	1			2
*06	810	X	578	-0-	-232	-0-	578	2			N	-0-			2
*07	775	X	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-			2
*08	775	X	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-			2
*09	750	X	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-			2
*10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			2

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
*05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1			2
*06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			2
*07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			2
*08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			2
*09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			2
*10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			2

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
*05	713	X	707	-0-	-6	-0-	706	2	1	9	N	1			2
*06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			2
*07	744	X	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-			2
*08	744	X	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-			2
*09	720	X	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-			2
10	744	X	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-			2

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
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1			2
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			2
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			2
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			2
*09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			2
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1			2
*06	1020	X	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-			2
*07	1054	X	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-			2
*08	1054	X	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-			2
*09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			2
10	992	X	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-			2

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
*05	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3711	2	4	9	N	4			5
*06	3900	X	3510	-0-	-390	-0-	3510	2			N	-0-			5
*07	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-			5
*08	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2			N	-0-			5
*09	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-			5
10	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-			5

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	651	N	520	-0-	-131	-0-	519	2	1	9	Y	1			2
*06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-			2
*07	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-			2
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			2
*09	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			Y	-0-			2
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-			2

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
*05	5239	X	3508	-0-	-1731	-0-	3502	2	6	9	N	5			6
*06	5070	X	3430	-0-	-1640	-0-	3430	2			N	-0-			6
*07	5239	X	3541	-0-	-1698	-0-	3541	2			N	-0-			6
*08	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	3636	2			N	-0-			6
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-			6
10	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	2			N	-0-			6

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	930	X	724	-0-	-206	-0-	723	2	1	9	N	1			2
*06	900	X	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-			2
*07	899	X	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-			2
*08	837	X	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-			2
*09	810	X	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-			2
*10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			2

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1581	X	1478	-0-	-103	-0-	1476	2	2	9	N	2			3
*06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			3
*07	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			3
*08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			3
*09	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			3
10	1674	X	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-			3

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2			3
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			3
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			3
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			3
*09	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-			3
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-			3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					2
*06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					2
*07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					2
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					2

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
*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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
*05	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	2993	2	3	9	N	3					4
*06	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			N	-0-					4
*07	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2			N	-0-					4
*08	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					4
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					4
10	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	3044	2			N	-0-					4

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
*05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	952	2	1	9	Y	1					2
*06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			Y	-0-					2
*07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					2
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					2
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					2
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			Y	-0-					2

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					2
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					2
*09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					2
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					2

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
*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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1					2
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					2
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					2
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					2
*09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					2
10	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5146	X	3885	-0-	-1261	-0-	3881	2	4	9	N	4					5
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					5
*07	4588	X	3041	-0-	-1547	-0-	3041	2			N	-0-					5
*08	4154	X	2529	-0-	-1625	-0-	2529	2			N	-0-					5
*09	4890	X	1833	-0-	-3057	-0-	1833	2			N	-0-					5
10	5053	X	231	-0-	-4822	-0-	231	2			N	-0-					5

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

*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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

*05	124	X	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	N	1					2
*06	120	X	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					2
*07	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					2
*08	124	X	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					2
*09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					2
10	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

*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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

*05	341	N	270	-0-	-71	-0-	269	2	1	9	N	1					2
*06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					2
*07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					2
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					2
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					2
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					2
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					2
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					2
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					2
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	N	2					3
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					3
*07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					3
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					3
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					3
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

*05	1116	X	500	-0-	-616	-0-	499	2	1	9	N	1					2
*06	1080	X	432	-0-	-648	-0-	432	2			N	-0-					2
*07	1116	X	459	-0-	-657	-0-	459	2			N	-0-					2
*08	1023	X	458	-0-	-565	-0-	458	2			N	-0-					2
*09	900	X	456	-0-	-444	-0-	456	2			N	-0-					2
10	496	X	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					2

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

*05	248	X	83	-0-	-165	-0-	82	2	1	9	N	1					2
*06	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					2
*07	341	X	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					2
*08	341	X	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					2
*09	240	X	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					2
*10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

*05	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					2
*06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					2
*07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					2
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					2
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					2
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

*05	6200	X	5361	-0-	-839	-0-	5354	2	7	9	N	6					7
*06	6000	X	5751	-0-	-249	-0-	5751	2			N	-0-					7
*07	6200	X	4298	-0-	-1902	-0-	4298	2			N	-0-					7
*08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					7
*09	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	5139	2			N	-0-					7
10	5952	X	4882	-0-	-1070	-0-	4882	2			N	-0-					7

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

*05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3905	2	3	9	N	3					4
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					4
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					4
*08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					4
*09	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2			N	-0-					4
10	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2621	2	3	9	N	3					4
*06	2610	X	2377	-0-	-233	-0-	2377	2			N	-0-					4
*07	2759	X	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					4
*08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	2684	2			N	-0-					4
*09	2670	X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			N	-0-					4
10	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-					4

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

*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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

*05	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4752	2	18	9	N	16	159	1			14
*06	5220	X	3942	-0-	-1278	-0-	3942	2			N	-0-					14
*07	4495	X	4223	-0-	-272	-0-	4223	2			N	-0-					14
*08	4433	X	3877	-0-	-556	-0-	3877	2			N	-0-					14
*09	4620	X	3155	-0-	-1465	-0-	3155	2			N	-0-					14
10	4774	X	3444	-0-	-1330	-0-	3444	2			N	-0-					14

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

*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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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
10	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	42	1	1043	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	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-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	4	1	99	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	138	1	1755	2	N	27	33	1			19
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	123	1	1569	2	N	6	7	1			4
							7	9									

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
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									
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	132	1	1681	2	N	5	9	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	N	4	6	1			3
							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 #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	242	1	3081	2	N	24	27	1			17
							26	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	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
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									
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	N	24	28	1			12
							26	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
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									
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	3	2	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 #: 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
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									
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

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									
10	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	62	1	1367	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

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

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									
10	589	N	292	-0-	-297	-0-	12	1	276	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 #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	183	1	4054	2	N	46	38	1			23
							51	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

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

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

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-
*10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	6	1	3587	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

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

05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	22	1	504	2	N	7	7	1			2
							8	9									
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	19	1	413	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	17	1	330	2	N	2	4	1			1
							2	9									
09	540	N	317	-0-	-223	-0-	13	1	300	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	28	15	1			15
							31	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	778	2	N	19	28	1			6
							21	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	N	5	8	1			3
							6	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	4	4	1			2
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1151	2	Y	5	6	1			4
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	2	1	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	158	1	1875	2	Y	5	6	1			19
							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
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-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	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
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									
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	390	2	N	4	3	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	157	1	3481	2	N	6					40
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1 9	644	2	N	1	4	1			1
06	660	N	444	-0-	-216	-0-	19	1	425	2	N	-0-					1
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	22	1 9	485	2	N	1					2
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
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1 9	631	2	N	1					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	305	2	N	3	4	1			1
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	15	1 7 9	341	2	N	6	5	1			2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	583	2	N	4	3	1			3
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	548	2	N	2	3	1			2
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	10	1 2 9	238	2	N	2	3	1			1
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	25	1 6 9	555	2	N	5	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1704	-0-	-63	-0-	70	1 9	1633	2	N	1	9	1			2
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	74	1	1672	2	N	-0-					2
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1678	2	N	1					3
08	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	63	1	1251	2	N	-0-					3
09	1740	X	1114	-0-	-626	-0-	45	1 9	1068	2	N	1					4
*10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1720	2	N	1					5

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
05	1178	X	483	-0-	-695	-0-	20	1 2 9	461	2	N	2	4	1			1
06	1140	X	669	-0-	-471	-0-	28	1 7 9	634	2	N	6	5	1			2
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	42	1 4 9	934	2	N	4	3	1			3
08	1023	X	889	-0-	-134	-0-	43	1 3 9	843	2	N	3	4	1			2
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	733	2	N	3	3	1			2
*10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	1073	2	N	4	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1023	N	484	-0-	-539	-0-	21	1	462	2	N	1					10
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	403	X	170	-0-	-233	-0-	7	1	159	2	N	4	4	1			2
							4	9									

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
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									
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	29	1	632	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	N	-0-					1

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
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									
10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	124	1	2755	2	N	22	19	1			11
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	4	3	1			2
							4	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

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-
*10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

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									
10	558	X	220	-0-	-338	-0-	9	1	209	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	868	X	755	-0-	-113	-0-	32	1	719	2	N	4	3	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	N	5	4	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

05	124	X	102	-0-	-22	-0-	4 1 2 9	96	2	N	2	2	1				1
06	120	X	34	-0-	-86	-0-	1 1 1 9	32	2	N	1	2	1				-0-
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	95	2	N	3	1	1				2
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 2 9	71	2	N	2	1	1				1
10	93	X	65	-0-	-28	-0-	3 1 2 9	60	2	N	2	2	1				1

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	112 1 3 9	284	2	Y	3						5
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	100 1 2 9	382	2	Y	2						7
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
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	91 1	355	2	Y	-0-						7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	192	2	N	1	1	1				1
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 1 9	97	2	N	1						2
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6 1	139	2	N	-0-						2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	329	-0-	-105	-0-	14 1 2 9	313	2	N	2	2	1			1
06	510	X	348	-0-	-162	-0-	15 1 2 9	331	2	N	2	2	1			1
07	527	X	406	-0-	-121	-0-	18 1 1 9	387	2	N	1	1	1			1
08	496	X	269	-0-	-227	-0-	13 1 1 9	255	2	N	1	1	1			1
09	450	X	270	-0-	-180	-0-	11 1 1 9	258	2	N	1	1	1			1
*10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	472	2	N	2	2	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

05	1643	X	1466	-0-	-177	-0-	60 1 1 9	1405	2	N	1	10	1			2
06	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	67 1 1 9	1504	2	N	1					3
07	1643	X	1501	-0-	-142	-0-	65 1 1 9	1435	2	N	1					4
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
10	1612	X	1509	-0-	-103	-0-	65 1	1444	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

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 1 9	828	2	N	1					2
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 1 9	579	2	N	1					3
10	1302	X	279	-0-	-1023	-0-	12 1 1 9	266	2	N	1					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	74	1	1628	2	N	1					5
							1	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	128	1	1519	2	Y	24	23	1			59
							26	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	233	1	5161	2	N	1					13
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	558	X	23	-0-	-535	-0-	1	1	22	2	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 #: 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
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									
*10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	159	1	3514	2	N	22	19	1			11
							24	9									

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
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									
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	Y	25	24	1			49
							28	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
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									
10	341	X	255	-0-	-86	-0-	11	1	240	2	N	4	3	1			2
							4	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
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
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	11	1	134	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
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-
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	360	X	233	-0-	-127	-0-	10	1	219	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	372	X	229	-0-	-143	-0-	10	1	213	2	N	5	3	1			3
							6	9									
08	279	X	215	-0-	-64	-0-	10	1	204	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	N	4	2	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 #: 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
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									
10	1147	X	936	-0-	-211	-0-	68	1	864	2	N	4	5	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	217	X	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	128	1	1632	2	N	6	13	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1271	X	877	-0-	-394	-0-	38	1	835	2	N	4	5	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	92	1	1092	2	N	5	6	1			173
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

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									
10	3193	X	456	-0-	-2737	-0-	20	1	433	2	N	3	4	1			2
							3	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	775	X	199	-0-	-576	-0-	9	1	186	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

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-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	133	1	2938	2	N	23	20	1			11
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

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									
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	107	1	2500	2	N	22	15	1			12
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

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-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

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-
10	1240	X	1156	-0-	-84	-0-	50	1	1106	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	775	X	572	-0-	-203	-0-	25	1	543	2	N	4	3	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

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									
10	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	184	1	4064	2	N	22	21	1			11
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

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									
*10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	134	1	1710	2	N	6	13	1			4
							7	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	953	2	N	4	3	1			2
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

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									
10	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	112	1	1328	2	N	22	11	1			33
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

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-
10	341	X	202	-0-	-139	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

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-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

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									
10	1116	X	1026	-0-	-90	-0-	74	1	945	2	N	6	7	1			4
							7	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
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
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	1			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
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
10	1643	X	1370	-0-	-273	-0-	59	1	1310	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	70	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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
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-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

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									
10	1581	X	1492	-0-	-89	-0-	64	1	1427	2	N	1					8
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	2046	X	1806	-0-	-240	-0-	77	1	1705	2	N	22	19	1			11
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

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									
*10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	N	6	13	1			4
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	2	N	19	16	1			10
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	558	X	398	-0-	-160	-0-	17	1	379	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	341	X	337	-0-	-4	-0-	14	1	319	2	N	4	4	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
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-
10	155	X	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

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									
10	1891	X	1238	-0-	-653	-0-	53	1	1181	2	N	4	5	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

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									
10	899	X	472	-0-	-427	-0-	20	1	450	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

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									
10	2635	X	960	-0-	-1675	-0-	69	1	884	2	N	6	16	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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									
10	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	70	1	945	2	N	6	7	1			62
							7	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1581	X	1322	-0-	-259	-0-	91	1	1227	2	N	4	6	1			22
							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
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									
*10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	141	1	3121	2	N	30	32	1			15
							33	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

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
10	341	X	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

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-
10	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

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									
10	2170	X	1642	-0-	-528	-0-	71	1	1570	2	N	1					8
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

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-
10	93	X	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	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
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									
10	1612	X	1313	-0-	-299	-0-	56	1	1246	2	N	10	12	1			5
							11	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
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									
10	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	102	1	2387	2	N	50	33	1			28
							55	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
10	4681	X	3397	-0-	-1284	-0-	146	1	3244	2	N	6	11	1			3
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
10	3658	X	1573	-0-	-2085	-0-	68	1	1505	2	N	-0-					4

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
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									
10	186	X	95	-0-	-91	-0-	6	1	81	2	N	7	8	1			5
							8	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
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									
10	868	X	643	-0-	-225	-0-	47	1	592	2	N	4	13	1			3
							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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	478	1	1854	2	N	28					144
							31	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
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									
10	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	93	1	2158	2	N	50	33	1			28
							55	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

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-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

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
*10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	95	1	1530	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

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									
10	3720	X	2976	-0-	-744	-0-	121	1	2827	2	N	25	17	1			14
							28	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

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
10	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-	1	1			44

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	106	1	2343	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

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

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									
*10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	154	1	3414	2	N	23	35	1			11
							25	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

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
*10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	1922	X	1700	-0-	-222	-0-	73	1	1623	2	N	4					16
							4	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
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									
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	N	12	19	1			20
							13	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
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
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	N	-0-	2	1			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	596	1	7418	2	N	75					194
							83	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
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
10	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	174	1	2164	2	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

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-
10	496	X	356	-0-	-140	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

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									
10	217	X	150	-0-	-67	-0-	143	1	7	9	N	6	7	1			63

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
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-
10	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

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-
10	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	187 85	1 9	6898	2	Y	77	84	1	7	7	23
06	5160	X	3001	-0-	-2159	-0-	82 91	1 9	2828	2	Y	83	84	1			22
07	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	133 76	1 9	4454	2	Y	69	73	1			18
08	5332	X	4466	-0-	-866	-0-	136 51	1 9	4279	2	Y	46	46	1			18
*09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	141 84	1 9	5603	2	Y	76	69	1			25
*10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	168 108	1 9	6445	2	Y	98	92	1			31

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 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
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-
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	102	1	3917	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4557	X	2904	-0-	-1653	-0-	74	1	2830	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1860	#	1646	-0-	-214	-0-	120	1	1506	2	Y	18	15	1			70
							20	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
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
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	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
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
10	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
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
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	801 39	1 9	467	2	N	35					189
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	848 29	1 9	396	2	N	26					215
07	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	937 13	1 9	321	2	N	12	183	1			44
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	847 85	1 9	465	2	N	77					121
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					121
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					121

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					16
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
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
10	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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	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

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

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8614 - 8638

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

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

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	15	2	N	1					50
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	24	1	13	2	N	-0-					50
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	10	2	N	2					52
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	3	X	NO RPT	-0-	-3	-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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
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-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	5913	R	5913	-0-	-0-	-0-	5737	2	176	9	N	160	190	1			120

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

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	435	-0-	-105	-0-	52	1	369	3	Y	13	63	1			49
							14	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					49

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

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	462	-0-	-168	-0-	55	1	392	3	Y	14	63	1			49
							15	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					49

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

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	603	-0-	-57	-0-	73	1	516	3	Y	13	62	1			49
							14	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					49

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	N	7					72
							8	9									
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	3	N	-0-					72

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
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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	N	-0-					-0-

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
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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3200	3	25	9	Y	23	26	1			4
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3384	3	29	9	Y	26	25	1			5

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
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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10	11	1			1
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	3	12	9	Y	11	11	1			1

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
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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	57	1	1531	3	N	-0-					22
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	57	1	1627	3	N	-0-					22

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	N	8					75
							9	9									
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	-0-					75
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	3	N	-0-					75
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	N	-0-					75
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					75
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					75
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-					75
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	N	-0-					75
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	N	-0-					75
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	-0-	66	1			9
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	N	3					12
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2268	3	14	9	Y	13	14	1			3
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	3	15	9	Y	14	14	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1246	3	10	9	Y	9	10	1			2
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	3	11	9	Y	10	10	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5369	3	47	9	Y	43	49	1			6
*10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5508	3	54	9	Y	49	48	1			7

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

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

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	3541	-0-	-959	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3635	-0-	-1015	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	Y	10	11	1			1
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	3	12	9	Y	11	11	1			1

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

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	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3598	3	34	9	Y	31	34	1			4
10	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2791	3	37	9	Y	34	34	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1438	-0-	-152	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7	8	1			1
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	3	9	9	Y	8	8	1			1

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
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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	797	-0-	-373	-0-	783	3	14	9	Y	13	15	1			4
10	1178	N	630	-0-	-548	-0-	613	3	17	9	Y	15	15	1			4

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
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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	3	14	9	Y	13	14	1			6
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1233	3	15	9	Y	14	14	1			6

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
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	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1995	-0-	-135	-0-	72	1	1923	3	N	-0-					23
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	77	1	2187	3	N	-0-					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	872	3	N	-0-					12
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	26	1	731	3	N	-0-					12

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	873	-0-	-57	-0-	863	3	10	9	Y	9	10	1			1
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	Y	10	10	1			1

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
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	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6322	3	51	9	Y	46	52	1			10
*10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5671	3	57	9	Y	52	51	1			11

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
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	3869	-0-	-721	-0-	3812	3	57	9	Y	52	59	1			12
10	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	3921	3	65	9	Y	59	58	1			13

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
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	463	-0-	-17	-0-	17	1	446	3	N	-0-					44
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	16	1	454	3	N	-0-					44

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2330	-0-	-250	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2028	3	18	9	Y	16	17	1			2
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2190	3	19	9	Y	17	17	1			2

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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
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	4315	-0-	-755	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	4470	-0-	-366	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	3	N	-0-					62
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	15	1	434	3	N	-0-					62

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
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	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5241	3	470	9	Y	427	378	1			216
*10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	5691	3	512	9	Y	465	574	1			107

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	76	86	1			18
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	86	84	1			20

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
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	4711	-0-	-1049	-0-	4600	3	111	9	Y	101	113	1			22
10	5952	X	4098	-0-	-1854	-0-	3974	3	124	9	Y	113	111	1			24

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
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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	3	14	9	Y	13	14	1			5
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1928	3	15	9	Y	14	14	1			5

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
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	3628	-0-	-602	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3766	-0-	-233	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	43	1	1096	3	N	-0-					1
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	N	-0-					1
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	3	N	-0-					1
*02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	13	1	1025	3	N	-0-					1
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	10	1	853	3	N	-0-					1
*04	1200	N	811	-0-	-389	-0-	35	1	776	3	N	-0-					1
*05	1147	N	638	-0-	-509	-0-	21	1	617	3	N	-0-					1
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	41	1	1230	3	N	-0-					1
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	56	1	1581	3	N	-0-					1
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	57	1	1587	3	N	-0-					1
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	61	1	1640	3	N	-0-					1
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	52	1	1469	3	N	5					6
							6	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

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	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					28
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	10	1	287	3	N	-0-					28

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

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	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7612	3	67	9	Y	61	69	1			11
*10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8169	3	76	9	Y	69	68	1			12

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	108	1	359	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	110	1	380	3	Y	31	22	1			12
							34	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	107	1	2844	3	N	-0-					112
*10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	102	1	2898	3	N	1					113
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	Y	4	4	1			5
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	Y	4	4	1			5

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

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

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

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	6542	-0-	-808	-0-	6445	3	97	9	Y	88	98	1			20
10	7223	X	6390	-0-	-833	-0-	6282	3	108	9	Y	98	96	1			22

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	114	1	3057	3	N	-0-					55
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	112	1	3200	3	N	-0-					55

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
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	963	-0-	-1317	-0-	35	1	928	3	N	-0-					11
10	2356	N	1554	-0-	-802	-0-	52	1	1493	3	N	8					19
							9	9									

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
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	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	342	1	1141	3	Y	39	65	1			13
							43	9									
*10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	412	1	1423	3	Y	120	83	1			50
							132	9									

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
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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	562	-0-	-218	-0-	125	1	420	3	Y	15	22	1			8
							17	9									
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	131	1	453	3	Y	35	25	1			18
							39	9									

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
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	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	123	1	3271	3	N	-0-					28
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	116	1	3309	3	N	14					42
							15	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	86	1	288	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	45	1	159	3	Y	15	11	1			8
							17	9									

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
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	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1732	1	9308	2	Y	-0-					-0-
*10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-

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
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	4757	-0-	-2713	-0-	185	1	4572	3	Y	-0-					105
*10	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	6046	3			Y	-0-					105

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2470	-0-	-260	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1514	-0-	-106	-0-	47	1	1467	2	Y	-0-					28
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	105	1	1559	2	Y	43	48	1			23
							47	9									

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
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	742	-0-	-578	-0-	27	1	715	3	N	-0-					38
10	1364	N	715	-0-	-649	-0-	24	1	691	3	N	-0-					38

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
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	3	8	9	Y	7	8	1			4
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	Y	8	8	1			4

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
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	291	-0-	-159	-0-	10	1	281	3	N	-0-					27
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					27

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
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.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

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

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			2
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			2

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	N	4					21
							4	9									
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	3	N	17					38
							19	9									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

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	3152	-0-	-838	-0-	99	1	3053	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3116	-0-	-1007	-0-	197	1	2919	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6480	3	69	9	Y	63	71	1			10
10	6665	X	6096	-0-	-569	-0-	6018	3	78	9	Y	71	69	1			12

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
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	1454	-0-	-46	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-

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
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	650	-0-	-2500	-0-	20	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	204	1	3027	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	261	-0-	-69	-0-	8	1	253	2	N	-0-					1
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					1

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
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	934	-0-	-116	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1841	-0-	-439	-0-	58	1	1783	2	Y	-0-					-0-
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	149	1	2205	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

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	578	-0-	-142	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

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	15300	-0-	-960	-0-	478	1	14822	2	Y	-0-					-0-
10	16802	X	15061	-0-	-1741	-0-	952	1	14109	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

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	1286	-0-	-34	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

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	595	-0-	-95	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

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	961	-0-	-299	-0-	30	1	931	2	Y	-0-					24
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1224	2	Y	43	49	1			18
							47	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3272	-0-	-748	-0-	3215	3	57	9	Y	52	58	1			16
10	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	3295	3	64	9	Y	58	57	1			17

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

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	1449	-0-	-981	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1399	-0-	-1050	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

05	744	N	375	-0-	-369	-0-	23	1	351	2	Y	1					14
							1	9									
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	23	1	394	2	Y	48	32	1			30
							53	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	Y	17	20	1			27
							19	9									
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					27
09	480	N	114	-0-	-366	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					27
10	620	N	206	-0-	-414	-0-	10	1	149	2	Y	43	48	1			22
							47	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	95	1	1430	2	Y	1					17
							1	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	87	1	1456	2	Y	48	33	1			32
							53	9									
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	96	1	1367	2	Y	17	20	1			29
							19	9									
08	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	79	1	1159	2	Y	-0-					29
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	46	1	1422	2	Y	-0-					29
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	100	1	1480	2	Y	43	48	1			24
							47	9									

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	194	1	5742	3	N	10					42
							11	9									
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	182	1	5447	3	N	94	118	1			18
							103	9									
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	175	1	4984	3	N	24					42
							26	9									
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	186	1	5222	3	N	87	95	1			34
							96	9									
*09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	172	1	4587	3	N	140	118	1			56
							154	9									
*10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	183	1	5216	3	N	70	113	1			13
							77	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

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	2052	-0-	-228	-0-	74	1	1978	3	N	-0-					22
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	78	1	2209	3	N	-0-					22

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

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	299	-0-	-61	-0-	11	1	288	3	N	-0-					67
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	7	1	189	3	N	-0-					67

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

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	39	-0-	-21	-0-	1	1	13	3	N	23	76	1			8
							25	9									
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					8

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	3	N	-0-					58
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	24	1	687	3	N	-0-					58

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	117	-0-	-63	-0-	4	1	113	3	N	-0-					33
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	N	-0-					33

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
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					3
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					3

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	106	1	2844	3	N	-0-					60
*10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	3	N	62	82	1			40
							68	9									

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
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					15
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					15

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
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	1433	-0-	-7	-0-	52	1	1381	3	N	-0-					54
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	3	N	390	309	1			135
							429	9									

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
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	341	-0-	-229	-0-	12	1	329	3	N	-0-					100
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-					100

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1075	-0-	-125	-0-	1057	3	18	9	Y	16	18	1			3
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1015	3	20	9	Y	18	18	1			3

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	3	N	3					23
							3	9									
10	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	46	1	1322	3	N	-0-					23

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

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	915	-0-	-15	-0-	33	1	882	3	N	-0-					27
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	3	N	-0-					27

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

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	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	114	1	3052	3	N	-0-					67
*10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	3	N	53	82	1			38
							58	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					92

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	86	1	2286	3	N	-0-					30
*10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2409	3	N	5					35
							6	9									

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	3	N	-0-					38
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	N	-0-					38

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

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	695	-0-	-25	-0-	25	1	670	3	N	-0-					3
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	21	1	591	3	N	-0-					3

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

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	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	136	1	3632	3	N	-0-					79
*10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	139	1	3966	3	N	45	113	1			11
							50	9									

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

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	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	3	N	-0-					45
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					45

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	78	1	2089	3	N	449	506	1			84
							494	9									
10	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	62	1	1779	3	N	19	75	1			28
							21	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

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	197	-0-	-13	-0-	7	1	190	3	N	-0-					27
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

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	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2439	3	19	9	Y	17	19	1			3
*10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	18	1			4

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

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	1901	-0-	-319	-0-	69	1	1831	3	N	1					43
							1	9									
10	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	64	1	1830	3	N	-0-					43

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

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

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	59	1	1575	3	N	-0-					53
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	3	N	-0-					53

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-

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
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	929	-0-	-151	-0-	908	3	21	9	Y	19	21	1			5
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	969	3	23	9	Y	21	21	1			5

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
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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	3	N	-0-					100
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	73	1	2086	3	N	-0-					100

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	75	1	2016	3	N	-0-					62
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2127	3	N	-0-					62

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	85	1	2258	3	N	-0-					20
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2326	3	N	-0-					20

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

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	346	-0-	-74	-0-	12	1	334	3	N	-0-					55
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	7	1	197	3	N	-0-					55

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					45
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					104
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					104

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

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

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

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	5747	-0-	-1033	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5207	-0-	-1117	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	3	19	9	Y	17	19	1			3
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	3	21	9	Y	19	19	1			3

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16454	3	125	9	Y	114	127	1			26
*10	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17473	3	140	9	Y	127	125	1			28

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10097	3	80	9	Y	73	82	1			15
*10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10917	3	90	9	Y	82	80	1			17

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
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	659	-0-	-31	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4221	3	39	9	Y	35	39	1			8
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4099	3	44	9	Y	40	39	1			9

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
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	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7600	3	66	9	Y	60	67	1			12
*10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8548	3	74	9	Y	67	66	1			13

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
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	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 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
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	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5192	3	37	9	Y	34	38	1			6
*10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4717	3	43	9	Y	39	38	1			7

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

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	35	-0-	-505	-0-	10	3	25	9	Y	23	26	1			5
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	26	26	1			5

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

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	1386	-0-	-324	-0-	43	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	99	1	1466	2	N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	107	1	3324	2	N	-0-					14
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	297	1	4405	2	N	-0-					14

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

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	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4699	3	36	9	Y	33	38	1			4
*10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4524	3	42	9	Y	38	37	1			5

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

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	2243	-0-	-397	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	1785	-0-	-757	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2343	-0-	-1077	-0-	2292	3	51	9	Y	46	52	1			8
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3415	3	57	9	Y	52	51	1			9

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
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	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2753	-0-	-247	-0-	2721	3	32	9	Y	29	33	1			3
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	3	36	9	Y	33	32	1			4

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
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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	62	1	1929	2	N	6					45
							7	9									
*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	145	1	2156	2	N	15					60
							17	9									

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
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	979	-0-	-11	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 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
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	2014	-0-	-386	-0-	1978	3	36	9	Y	33	37	1			7
10	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2145	3	41	9	Y	37	36	1			8

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
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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

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

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
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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1300	3	12	9	Y	11	13	1			1
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1177	3	14	9	Y	13	13	1			1

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
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	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4799	3	34	9	Y	31	35	1			7
*10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4937	3	39	9	Y	35	34	1			8

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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	59	3	4	9	Y	4	4	1			1

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
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	67	-0-	-683	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					1

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
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
10	15810	X	12304	-0-	-3506	-0-	11973	2	331	9	Y	301	379	1			158

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
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-
10	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

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

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1			3

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

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

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	13175	X	7853	-0-	-5322	-0-	7693	2	160	9	Y	145	180	1			76

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

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

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
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
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

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
10	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

05	496	X	334	-0-	-162	-0-	11	1	320	2	N	3	2	1					3
							3	9											
06	480	X	336	-0-	-144	-0-	12	1	321	2	N	3	3	1					3
							3	9											
07	403	X	343	-0-	-60	-0-	12	1	327	2	N	4	3	1					4
							4	9											
08	372	X	342	-0-	-30	-0-	14	1	322	2	N	5	8	1					1
							6	9											
09	330	X	264	-0-	-66	-0-	10	1	250	2	N	4	4	1					1
							4	9											
*10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	5	3	1					3
							6	9											

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

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
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	137	1	1528	2	Y	8							9
							9	9											

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

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											
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	4	3	1					2
							4	9											

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	143 20	1 9	4116	2	N	18	22	1			17
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	143 15	1 9	3886	2	N	14	16	1			15
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	154 45	1 9	4055	2	N	41	17	1			39
08	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	131 29	1 9	2976	2	N	26	60	1			5
09	3210	X	2272	-0-	-938	-0-	91	1	2181	2	N	-0-	5	1			-0-
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	137 28	1 9	3193	2	N	25	11	1			14

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	551	2	N	3	2	1			3
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-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

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-
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	103	1	1141	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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-
10	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

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	1054	N	633	-0-	-421	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	105 19	1 9	1033	2	N	17	167	1			28
06	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	100 30	1 9	980	2	N	27					55
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144 39	1 9	1478	2	N	35					90
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	116 36	1 9	1339	2	N	33					123
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	127 41	1 9	1537	2	N	37					160
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	137 28	1 9	1568	2	N	25					185

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

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-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

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-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	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

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	1446	-0-	-354	-0-	600	1	846	3	N	-0-					-0-
*10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	600	1	1026	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) //CONT.// 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-					8
							68	3									
10	434	N	132	-0-	-302	-0-	9	1	89	2	N	-0-					8
							34	3									

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

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*05	7974	7974	-0-	-0-	2369	7946	3	28	9	N	25					31
*06	21642940	7032	-0-	-1635908	-0-	7006	3	26	9	N	24					55
*07	15254	6030	-0-	-9224	-0-	6021	3	9	9	N	8					63
*08	0	1923	-0-	1923 B	1923	1921	3	2	9	N	2					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1923																	
*09	0	2868	-0-	2868 B	4791	2867	3	1	9	N	1					66
10	0	2501	-0-	2501 B	7292	2499	3	2	9	N	2					68

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

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
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-
10	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
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-
10	2914	X	154	-0-	-2760	-0-	154	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	70	1	529	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

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-
10	1395	N	678	-0-	-717	-0-	678	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

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-
10	3286	#	31	-0-	-3255	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

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	572	-0-	-448	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

05	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	53 34	1 9	1073	3	Y	31	44	1			51
06	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	60 29	1 9	1112	3	Y	26	42	1			35
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	59 39	1 9	1199	3	Y	35	44	1			26
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56 26	1 9	1173	3	Y	24					50
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72 25	1 9	1411	3	Y	23					73
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					73

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

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-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

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-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	68	1	127	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

*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	2					117
							2	9									
*04	630	N	525	-0-	-105	-0-	37	1	488	3	N	-0-					117
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	-0-					117
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	3	N	-0-					117
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	63	1	934	3	N	-0-					117
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	N	-0-	97	1			20
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	N	-0-					20
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	N	3					23
							3	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

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	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1164	-0-	-216	-0-	76	1	1088	3	Y	-0-					5
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	67	1	1066	3	Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	64	1	919	3	Y	-0-					12
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	3	Y	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1110	3	Y	4					6
							4	9									
10	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	78	1	1042	3	Y	3					9
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4530	-0-	-600	-0-	328	1	4185	3	Y	15					84
							17	9									
*10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	340	1	4576	3	Y	15					99
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					2
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					10
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					10

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
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	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	178	1	2275	3	Y	21					26
							23	9									
*10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	181	1	2439	3	Y	-0-					26

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
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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	817	3	Y	3					4
							3	9									
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	Y	2					6
							2	9									

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
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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	116	1	1479	3	Y	14					21
							15	9									
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	125	1	1672	3	Y	-0-					21

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	284	-0-	-16	-0-	21	1	262	3	Y	1					3
							1	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	1					4
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	395	3	Y	2					13
							2	9									
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	1					14
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1981	-0-	-269	-0-	374	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	355	1	1461	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	33	33	1			42
							36	9									
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	48	36	1			54
							53	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

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	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	Y	-0-					45
10	1116	N	784	-0-	-332	-0-	54	1	730	3	Y	-0-					45

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	137	1	1742	3	Y	16					21
							18	9									
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	3	Y	-0-					21

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	3	Y	-0-					35
10	961	N	826	-0-	-135	-0-	58	1	768	3	Y	-0-					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
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	7					10
							8	9									
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	Y	11					21
							12	9									

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
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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	189	1	2416	3	Y	-0-					20
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	169	1	2264	3	Y	-0-					20

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
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-

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
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					4
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					4

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
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	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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
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	281	X	18	-0-	-263	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	-0-					15
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	109	1	1465	3	Y	-0-					15

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
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-
10		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
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	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					3
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					3

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
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-
10		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
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	717	-0-	-123	-0-	52	1	665	3	Y	-0-					42
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	927	3	Y	1					43

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
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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-
10	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

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-
10	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

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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	122	1	1944	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

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-
10	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

05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	131 140	1 9	1671	3	Y	127	144	1			18
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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	123	1	1570	3	Y	-0-					18
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	105	1	1407	3	Y	-0-					18

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
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					2
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	48	1	650	3	Y	-0-					2

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
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	335	-0-	-235	-0-	24	1	311	3	N	-0-					28
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	39	1	521	3	N	-0-					28

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	29	-0-	-151	-0-	2	1	27	3	N	-0-					40
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	41	3	N	3					43
							3	9									

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
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					66
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					66

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

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	532	-0-	-308	-0-	33	1	499	3	Y	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	945	3	Y	-0-					5
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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-
10	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

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	504	-0-	-276	-0-	37	1	467	3	Y	-0-					6
10	713	N	455	-0-	-258	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					6

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	157	1	1993	3	Y	-0-					48
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	143	1	1918	3	Y	-0-					48

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
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	2678	-0-	-412	-0-	175	1	2503	3	Y	-0-					33
10	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	186	1	2958	3	Y	-0-					33

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
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	681	-0-	-819	-0-	50	1	631	3	Y	-0-					105
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	51	1	685	3	Y	-0-					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
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	279	-0-	-141	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					75
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					75

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
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	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					32
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	74	1	1068	3	Y	14					23
							15	9									
10	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	66	1	1053	3	Y	20					43
							22	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	2103	-0-	-4066	-0-	182	1	1921	3	Y	-0-					13
							32	9									
06	5970	X	2485	-0-	-3485	-0-	151	1	2302	3	Y	29					42
							33	9									
07	6169	X	2607	-0-	-3562	-0-	163	1	2411	3	Y	30					72
							65	9									
08	4836	X	2533	-0-	-2303	-0-	151	1	2317	3	Y	59	82	1			49
							12	9									
09	4380	X	2837	-0-	-1543	-0-	184	1	2641	3	Y	11					60
							11	9									
*10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	269	1	4281	3	Y	10					70

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	661	3	Y	9					14
							10	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	34	1	544	3	Y	10					24
							11	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1845	-0-	-885	-0-	131	1	1677	3	N	34	34	1			24
							37	9									
10	2821	X	1692	-0-	-1129	-0-	114	1	1526	3	N	47	36	1			35
							52	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	3	Y	-0-					7
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	Y	-0-					7

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
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	61	1	773	3	N	35	46	1			52
							39	9									
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	781	3	N	48	40	1			60
							53	9									

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
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-					41
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	926	3	Y	2					43
							2	9									

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
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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	N	33	38	1			199
							36	9									
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	54	37	1			216
							59	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1138	-0-	-272	-0-	83	1	1055	3	Y	-0-					11
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	90	1	1206	3	Y	-0-					11

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
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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	129	1	1980	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	3	Y	-0-					10
*10	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	115	1	1839	3	Y	-0-					10

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
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	944	-0-	-226	-0-	66	1	836	3	N	38	36	1			133
							42	9									
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	3	N	54	37	1			150
							59	9									

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
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	1909	-0-	-791	-0-	138	1	1762	3	N	8					65
							9	9									
*10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	196	1	2631	3	N	4					69
							4	9									

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
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	2106	-0-	-504	-0-	151	1	1938	3	N	15					131
							17	9									
10	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	156	1	2091	3	N	16					147
							18	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	64	-0-	64	64	4	1	60	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	103					240
							113	9									
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	196	295	1			141
							216	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

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

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	3	N	-0-					140
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	3	N	80	195	1			25
							88	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

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	1688	-0-	-562	-0-	78	1	1610	3	Y	-0-					-0-
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	94	1	2113	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1855	-0-	-65	-0-	80	1	1667	3	N	98					165
							108	9									
*10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	107	1	2390	3	N	7					172
							8	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

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	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	4					12
							4	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	6					18
							7	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	18	29	1			7
							20	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	12	18	1			1
							13	9									
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	5					6
							6	9									
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	9					15
							10	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

05	3017	N	2943	-0-	-74	-0-	120	1	2816	2	N	6	19	1			7
							7	9									
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	108	1	2437	2	N	1					8
							1	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	126	1	2766	2	N	3					11
							3	9									
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	100	1	1984	2	N	1					12
							1	9									
09	1710	X	1608	-0-	-102	-0-	65	1	1543	2	N	-0-					12
*10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	117	1	2601	2	N	1					13
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	1027	2	N	4	9	1			5
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	797	2	N	1					6
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	33 2	1 9	729	2	N	2					8
08	1023	N	468	-0-	-555	-0-	22 1	1 9	445	2	N	1					9
09	840	N	520	-0-	-320	-0-	21 7	1 9	492	2	N	6					15
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	766	2	N	1					16

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	2925	-0-	-2593	-0-	136 30	1 9	2759	2	N	27					68
06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	159 15	1 9	3155	2	N	14	36	1			46
07	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	206 24	1 9	3619	2	N	22					68
08	4557	X	2829	-0-	-1728	-0-	157 9	1 9	2663	2	N	8					76
09	4020	X	1907	-0-	-2113	-0-	96 68	1 9	1743	2	N	62	97	1			41
10	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	289 19	1 9	2892	2	N	17					58

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	4549	-0-	-2705	-0-	213 32	1 9	4304	2	N	29					183
06	6420	X	4670	-0-	-1750	-0-	223 29	1 9	4418	2	N	26	95	1			114
07	6634	X	4867	-0-	-1767	-0-	261 24	1 9	4582	2	N	22					136
08	6293	X	4024	-0-	-2269	-0-	221 43	1 9	3760	2	N	39					175
09	5460	X	2736	-0-	-2724	-0-	139 68	1 9	2529	2	N	62	196	1			41
10	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	407 37	1 9	4072	2	N	34					75

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	170	1	1698	2	N	-0-					4

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
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									
10	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	599	1	2326	2	Y	14					126
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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

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

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	274	-0-	-236	-0-	271	2	3	9	N	3					40
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	7	6			33

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*03	4402 X	3006	-0-	-1396	-0-	3006	2			N	-0-					11
*04	4200 X	2781	-0-	-1419	-0-	2781	2			N	-0-					11
*05	4278 X	3725	-0-	-553	-0-	3725	2			N	-0-					11
*06	4080 X	3685	-0-	-395	-0-	3685	2			N	-0-					11
*07	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					11
*08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					11
*09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					11
*10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4125	2	1	9	N	1					12

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1121	-0-	-199	-0-	133	1	988	2	N	-0-					18
*10	1333	X	1109	-0-	-224	-0-	144	1	965	2	N	-0-					18

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
*05	6665	X	4270	-0-	-2395	-0-	297	1	3969	2	N	4					4
							4	9									
*06	5700	X	3042	-0-	-2658	-0-	223	1	2819	2	N	-0-					4
*07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	346	1	5094	2	N	-0-					4
*08	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	355	1	4699	2	N	-0-					4
*09	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	323	1	4221	2	N	-0-					4
10	5425	X	344	-0-	-5081	-0-	344	1			N	-0-					4

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	994	-0-	-956	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	81	-0-	-1119	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	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
FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	549	-0-	-741	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-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
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	5178	-0-	-1482	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-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
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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3556	-0-	-1994	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3887	-0-	-223	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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 #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	991	-0-	-509	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
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	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1850	-0-	-580	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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
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	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-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
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12336	2	9	9	N	8					40
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					40

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
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
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	650	-0-	-100	-0-	534	1	116	9	N	105	170	1			87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13525 12/02/2016

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

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

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

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

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
10	2325		1804	-0-	-521	-0-	1762	2	42	9	N	38					165

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

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
10	4588	#	3490	-0-	-1098	-0-	3470	2	20	9	N	18					183

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	137	1	774	2	Y	-0-					-0-
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	2	Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	236	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3173	-0-	-187	-0-	478	1	2692	2	Y	3					3
							3	9									
*10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	132	1	3020	2	Y	13					16
							14	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	209	1	1174	2	Y	-0-					16
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1469	2	Y	1					17
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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-
10	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

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	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	247	1	1389	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	Y	7					8
							8	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2650	-0-	-860	-0-	399	1	2248	2	Y	3					3
							3	9									
*10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	92	1	2094	2	Y	13					16
							14	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1070	-0-	-40	-0-	161	1	906	2	Y	3					3
							3	9									
*10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	213	1	4866	2	Y	13					16
							14	9									

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
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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	167	1	939	2	Y	1					1
							1	9									
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	7					8
							8	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	75	1	421	2	Y	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	492	2	Y	7					7
							8	9									
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	33					40
							36	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	279	1	1573	2	Y	6					6
							7	9									
*10	1800	N	1821	-0-	21	21	75	1	1717	2	Y	26					32
							29	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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	1409	-0-	89	B	-35298	82	1	1327	3	N	-0-				-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	B	-35298					N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

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	235	-0-	55	B	-13783	11	1	224	3	N	-0-				-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-13783					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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

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	2657	X	2657	-0-	-0-		-0-	182 658	1 3	1817	2	Y	-0-				-0-
*10	2289	X	2289	-0-	-0-		-0-	168 570	1 3	1551	2	Y	-0-				-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	163 591	1 3	1631	2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	178 604	1 3	1647	2	Y	-0-			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21 75	1 3	208	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	23 80	1 3	216	2	Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		375	-0-	375	375	18 99	1 3	258	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		323	-0-	323	698	17 78	1 3	228	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		354	-0-	354	1052	19 88	1 3	247	2	Y	-0-			-0-
08	1378	X	326	-0-	-1052	-0-	17 84	1 3	225	2	Y	-0-			-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22 112	1 3	309	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		628	-0-	628	628	33 159	1 3	436	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

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

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	32 132	1 3	341	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	34 136	1 3	380	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38 138	1 3	372	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	33 125	1 3	336	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	396	-0-	-144	-0-	27 98	1 3	271	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	28 99	1 3	268	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

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

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	607	-0-	-23	-0-	42	1	415	2	N	-0-					-0-
							150	3									
10	682	N	357	-0-	-325	-0-	26	1	242	2	N	-0-					-0-
							89	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2674	-0-	-176	-0-	251	1	2401	2	N	20					156
							22	9									
10	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	257	1	2184	2	N	27					183
							30	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	208	1	1775	2	N	39					375
							43	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
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	#	869	-0-	-4591	-0-	835	1	34	9	N	31					310
10	6076	#	1038	-0-	-5038	-0-	848	1	179	2	N	10					320
							11	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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

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-
10	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

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	34	1	798	2	Y	53	54	1			32
							58	9									
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	34	1	743	2	Y	47	41	1			38
							52	9									
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	33	1	806	2	Y	49	54	1			33
							54	9									
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	32	1	636	2	Y	67	69	1			31
							74	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	45	53	1			23
							50	9									
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	Y	58	52	1			29
							64	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

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	906	-0-	-594	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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

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

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	628	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

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	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	4	1			1
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	152	1	1314	3	N	230	167	1			85
							253	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

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-
10	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

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-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

05	186	N	170	-0-	-16	-0-	3	1	160	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
							4	3									
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
							2	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	275 129	1 3	2859	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	266 90	1 3	2764	2	N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	285 140	1 3	2972	2	N	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	303 137	1 3	2956 1	2 9	N	1					1
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	296 122	1 3	2897	2	N	-0-					1
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	303 101	1 3	3044	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	126	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

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

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

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
05	10075	X	8601	-0-		-1474	-0-		724	1	7538	2	N	-0-					88
									339	3									
06	9240	X	7976	-0-		-1264	-0-		680	1	7067	2	N	-0-					88
									229	3									
07	9548	X	7735	-0-		-1813	-0-		649	1	6767	2	N	-0-					88
									319	3									
08	9176	X	7458	-0-		-1718	-0-		665	1	6492	2	N	-0-					88
									301	3									
09	8430	X	7207	-0-		-1223	-0-		642	1	6294	2	N	6					94
									264	3	7	9							
*10	8587	X	5866	-0-		-2721	-0-		515	1	5172	2	N	6	75	1	2	8	23
									172	3	7	9							

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

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
05	2604	N	2337	-0-		-267	-0-		197	1	2048	2	N	-0-					-0-
									92	3									
06	2370	N	2206	-0-		-164	-0-		188	1	1955	2	N	-0-					-0-
									63	3									
07	2325	N	2184	-0-		-141	-0-		183	1	1911	2	N	-0-					-0-
									90	3									
08	2325	N	2198	-0-		-127	-0-		196	1	1913	2	N	-0-					-0-
									89	3									
09	2220	N	1827	-0-		-393	-0-		163	1	1597	2	N	-0-					-0-
									67	3									
10	2170	N	1902	-0-		-268	-0-		167	1	1678	2	N	1					1
									56	3	1	9							

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

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
05	744	N	629	-0-		-115	-0-		53	1	551	2	N	-0-					-0-
									25	3									
06	690	N	562	-0-		-128	-0-		48	1	498	2	N	-0-					-0-
									16	3									
07	620	N	595	-0-		-25	-0-		50	1	520	2	N	-0-					-0-
									25	3									
08	625	N	625	-0-		-0-	-0-		56	1	544	2	N	-0-					-0-
									25	3									
09	620	N	620	-0-		-0-	-0-		55	1	542	2	N	-0-					-0-
									23	3									
*10	683	N	683	-0-		-0-	-0-		60	1	603	2	N	-0-					-0-
									20	3									

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. 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
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									
*10	197	N	197	-0-		-0-	-0-		3	1	188	2	N	-0-					-0-
									6	3									

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

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

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

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

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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

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

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	7 13	1 3	395	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	10 18	1 3	531	2	N	-0-					-0-

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
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

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	168	1	1688	2	N	-0-					-0-
							56	3									

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	217	X	177	-0-	-40	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
							6	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

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

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

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

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	98	1	1017	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	1200	N	998	-0-	-202	-0-	85	1	884	2	N	-0-					-0-
							29	3									
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	83	1	861	2	N	-0-					-0-
							41	3									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	104	1	1017	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	159	1	1557	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	171	1	1718	2	N	24	24	8			-0-
							57	3	26	9							

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

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

05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	383	1	3986	2	N	-0-					-0-
							179	3									
06	4620	X	4062	-0-	-558	-0-	346	1	3599	2	N	-0-					-0-
							117	3									
07	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	359	1	3743	2	N	-0-					-0-
							177	3									
08	5239	X	4255	-0-	-984	-0-	379	1	3703	2	N	1					1
							172	3	1	9							
09	5070	X	3910	-0-	-1160	-0-	349	1	3418	2	N	-0-					1
							143	3									
10	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	357	1	3581	2	N	-0-					1
							119	3									

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3441	X	3307	-0-	-134	-0-	289	1	2906	2	N	14	14	8			1
							97	3	15	9							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

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

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

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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

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-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	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									
10	496	N	457	-0-		-39	-0-	8	1	435	2	N	-0-					-0-
								14	3									

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	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									
10	930	N	876	-0-		-54	-0-	77	1	773	2	N	-0-					-0-
								26	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. GAS	(I) LIFT(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	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-
10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	248	N	223	-0-		-25	-0-	4	1	212	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	74	1	4102	2	N	-0-					1
							136	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
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									
10	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-
							56	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
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									
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	N	-0-					-0-
							16	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
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									
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
							3	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
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	206	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
							4	3									

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
							8	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
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									
10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	193	1	1943	2	N	-0-					-0-
							65	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	485	2	N	-0-					-0-
							16	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
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-
10	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
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-
10	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

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

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

05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1043	2	N	-0-					-0-
						47	3									
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	N	-0-					-0-
						35	3									
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	2	N	-0-					-0-
						53	3									
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	2	N	-0-					-0-
						50	3									
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	19	1	1040	2	N	-0-					-0-
						44	3									
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	20	1	1107	2	N	-0-					-0-
						37	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - P/A 05/10/17

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

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-
10	0 Z	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 GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

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

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

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-
10	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

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16 43	1 3	946	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	16 31	1 3	944	2	N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	17 46	1 3	971	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	18 45	1 3	965	2	N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17 40	1 3	960	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	17 31	1 3	942	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

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

05	465 N	451	-0-	-14	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-
						18	3									
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	462	2	N	-0-					-0-
						15	3									
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-
						18	3									
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	39	1	384	2	N	-0-					-0-
						18	3									
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	45	1	442	2	N	-0-					-0-
						19	3									
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	31	1	311	2	N	-0-					-0-
						10	3									

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

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

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	51	1	2905	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	47	1	2769	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	50	1	2806	2	N	-0-					-0-
							132	3									
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	52	1	2828	2	N	1					1
							131	3	1	9							
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	63	1	3483	2	N	-0-					1
							146	3									
*10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	70	1	3909	2	N	-0-					1
							130	3									

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
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									
10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	37	1	2052	2	N	-0-					-0-
							68	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
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							
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	46	1	2553	2	N	-0-					1
							85	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	38	1	2113	2	N	-0-					-0-
							70	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	105	1	1089	2	N	-0-					-0-
							49	3									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	191	1	1991	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	191	1	1990	2	N	-0-					-0-
							94	3									
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	203	1	1980	2	N	-0-					-0-
							92	3									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	193	1	1888	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	197	1	1981	2	N	-0-					-0-
							66	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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

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

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

05	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	39	1	2232	2	N	-0-					-0-
							100	3									
06	2730	X	2040	-0-	-690	-0-	33	1	1944	2	N	-0-					-0-
							63	3									
07	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	38	1	2147	2	N	-0-					-0-
							101	3									
08	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	39	1	2145	2	N	-0-					-0-
							100	3									
09	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	37	1	2031	2	N	-0-					-0-
							85	3									
10	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	39	1	2188	2	N	1					1
							73	3	1	9							

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

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

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	43 20	1 3	450	2	N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	42 14	1 3	436	2	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	42 21	1 3	440	2	N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	45 20	1 3	437	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45 18	1 3	436	2	N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	43 14	1 3	435	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	45 116	1 3	2578	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	44 85	1 3	2628	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	43 115	1 3	2446	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2523	-0-	-484	-0-	43 110	1 3	2369 1	2 9	N	1					1
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	56 129	1 3	3071	2	N	-0-					1
10	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	44 81	1 3	2429	2	N	-0-					1

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
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									
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	23	1	1258	2	N	-0-					-0-
							42	3									

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	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
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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-
10	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
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

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-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

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-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

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-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

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									
*10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	67	1	3727	2	N	-0-					1
							124	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
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-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	16 29	1 3	861	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

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-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	2 5	1 3	139	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

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

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
10	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	491 164	1 3	4928	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	39 102	1 3	2261	2	N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	33 65	1 3	1988	2	N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	35 94	1 3	1983	2	N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	38 96	1 3	2080	2	N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	29 67	1 3	1597	2	N	-0-					-0-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	28 51	1 3	1530	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50 23	1 3	517	2	N	-0-					-0-
06	750	N	313	-0-	-437	-0-	27 9	1 3	277	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	73 36	1 3	758	2	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59 27	1 3	573	2	N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53 22	1 3	524	2	N	-0-					-0-
10	868	N	444	-0-	-424	-0-	39 13	1 3	392	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

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									
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	2	N	-0-					1
							80	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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									
10	10044	X	10005	-0-	-39	-0-	878	1	8819	2	N	14	14	8			2
							293	3	15	9							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	N	-0-			-0-
							15	3							
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	N	-0-			-0-
							10	3							
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-			-0-
							16	3							
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	4	1	226	2	N	-0-			-0-
							11	3							
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	3	1	173	2	N	-0-			-0-
							7	3							
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	5	1	258	2	N	-0-			-0-
							9	3							

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
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-
							5	3							
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
							2	3							
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-			-0-
							5	3							
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-			-0-
							6	3							
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
							3	3							
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
							5	3							

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	131	2	N	-0-			-0-
							6	3							
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	12	1	127	2	N	-0-			-0-
							4	3							
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-			-0-
							9	3							
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	111	2	N	-0-			-0-
							5	3							
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-			-0-
							8	3							
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	189	2	N	-0-			-0-
							6	3							

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

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									
10	10819	X	10220	-0-	-599	-0-	897	1	9013	2	N	9	9	8			2
							300	3	10	9							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

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

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									
10	589	N	390	-0-	-199	-0-	34	1	345	2	N	-0-					-0-
							11	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
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-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	4 7	1 3	219	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-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
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	161	1	1679	2	N	-0-			-0-
							76	3							
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	158	1	1646	2	N	-0-			-0-
							53	3							
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1656	2	N	-0-			-0-
							78	3							
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	172	1	1679	2	N	-0-			-0-
							78	3							
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	163	1	1597	2	N	-0-			-0-
							67	3							
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	165	1	1655	2	N	-0-			-0-
							55	3							

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
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2070	2	N	-0-			-0-
							93	3							
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	34	1	2030	2	N	-0-			-0-
							66	3							
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	37	1	2066	2	N	-0-			-0-
							97	3							
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	35	1	1898	2	N	-0-			-0-
							88	3							
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	36	1	1995	2	N	-0-			-0-
							84	3							
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	36	1	2007	2	N	-0-			-0-
							67	3							

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
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	10	1	580	2	N	-0-			-0-
							26	3							
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	10	1	583	2	N	-0-			-0-
							19	3							
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	10	1	590	2	N	-0-			-0-
							28	3							
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-			-0-
							27	3							
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	583	2	N	-0-			-0-
							24	3							
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	11	1	616	2	N	-0-			-0-
							20	3							

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

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									
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-					-0-
							18	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	588	1	6124	2	N	-0-					-0-
							276	3									
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	578	1	6010	2	N	1					1
							195	3	1	9							
07	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	556	1	5800	2	N	-0-					1
							274	3									
08	6975	X	5453	-0-	-1522	-0-	486	1	4747	2	N	-0-					1
							220	3									
09	6780	X	5337	-0-	-1443	-0-	476	1	4665	2	N	-0-					1
							196	3									
10	7006	X	6228	-0-	-778	-0-	547	1	5497	2	N	1	1	8			1
							183	3	1	9							

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	271	1	2718	2	N	3	3	8			1
							90	3	3	9							

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

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

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

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
10	14384	X	14125	-0-	-259	-0-	1239	1	12443	2	N	26	26	8			3
							414	3	29	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	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							
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	3	1	174	2	N	-0-			-0-
							6	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
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	1 4	1 3	78	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	1 3	1 3	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	1 2	1 3	35	2	N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	1 2	1 3	34	2	N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1 2	1 3	42	2	N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	56	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8202	-0-	-664	-0-	690 323	1 3	7189	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8060	-0-	-520	-0-	687 232	1 3	7140 1	2 9	N	1					1
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	797 392	1 3	8309	2	N	-0-					1
08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	827 375	1 3	8073 1	2 9	N	1					2
09	8160	X	8157	-0-	-3	-0-	727 299	1 3	7131	2	N	-0-					2
10	9486	X	8267	-0-	-1219	-0-	725 242	1 3	7283 17	2 9	N	15	15	8			2

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
05	17577	X	11493	-0-	-6084	-0-	188 487	1 3	10818	2	N	-0-					1
06	20010	X	13705	-0-	-6305	-0-	219 424	1 3	13061 1	2 9	N	1					2
07	20677	X	10529	-0-	-10148	-0-	175 466	1 3	9888	2	N	-0-					2
08	20677	X	13162	-0-	-7515	-0-	226 574	1 3	12361 1	2 9	N	1					3
09	17250	X	11942	-0-	-5308	-0-	205 473	1 3	11264	2	N	-0-					3
*10	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	257 474	1 3	14241	2	N	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
							2	3									

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	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

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	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

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	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

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	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

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							1	3									
	GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 1		RRCID -> 147406		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 13372			PERF.10681 - 10840		
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									
10	9982	X	9835	-0-	-147	-0-	169	1	9355	2	N	-0-					2
							311	3									
	U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 149306		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 14110			PERF.11033 - 12074		
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									
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
							5	3									
	GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 10		RRCID -> 149379		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 12763			PERF.10188 - 12272		
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
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									
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	965	2	N	-0-					-0-
							32	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
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									
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	62	1	3435	2	N	-0-					1
							114	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
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									
10	713	N	557	-0-	-156	-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-
							18	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	107	1	5943	2	N	1					2
							198	3	1	9							

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

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

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

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

05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	19 50	1 3	1112	2	N	-0-				-0-
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	14 27	1 3	819	2	N	-0-				-0-
07	1178	N	924	-0-	-254	-0-	15 41	1 3	868	2	N	-0-				-0-
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	19 47	1 3	1022	2	N	-0-				-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	15 35	1 3	844	2	N	-0-				-0-
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	17 31	1 3	940	2	N	-0-				-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	63	1	3521	2	N	-0-					1
							117	3									

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3100	N	3781	-0-	681	2128	65	1	3596	2	N	-0-					1
							120	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	10199	X	10117	-0-	-82	-0-	889 1 297 3		8930 1	2 9	N	1	1	8			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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	11904	X	8826	-0-	-3078	-0-	774	1	7772	2	N	19	19	8			2
							259	3	21	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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							
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	56	1	3081	2	N	-0-			1
							103	3							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

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							
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	2	N	-0-			-0-
							36	3							

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

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							
*10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	464	1	4657	2	N	-0-			1
							155	3							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	2197	-0-	-3166	-0-	36 93	1 3	2068	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	1876	-0-	-3314	-0-	30 58	1 3	1788	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	1966	-0-	-3366	-0-	33 87	1 3	1846	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2478	-0-	-1676	-0-	43 108	1 3	2326 1	2 9	N	1					1
09	4020	X	2567	-0-	-1453	-0-	44 102	1 3	2421	2	N	-0-					1
*10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	41 76	1 3	2285	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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

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

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

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-
10	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

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

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

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	16 40	1 3	896	2	N	-0-					-0-
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	9 17	1 3	534	2	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12 31	1 3	665	2	N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	11 28	1 3	613	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	11 26	1 3	623	2	N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	11 21	1 3	638	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-					-0-
							22	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

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

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

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	302 141	1 3	3140	2	N	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	312 105	1 3	3246 1	2 9	N	1					1
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	326 160	1 3	3397	2	N	-0-					1
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	288 130	1 3	2809	2	N	-0-					1
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	237 97	1 3	2322	2	N	-0-					1
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	273 91	1 3	2740 32	2 9	N	29	29	8			1

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
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
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	330 110	1 3	3312	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
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
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	300 100	1 3	3016 1	2 9	N	1	1	8			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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
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									
10	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	171	1	1721	2	N	-0-					-0-
							57	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
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									
*10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	494	1	4963	2	N	1	1	8			1
							165	3	1	9							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	224	1	12435	2	N	-0-					3
							414	3									

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

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

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

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

05	310 N	299	-0-	-11	-0-	5 13	1 3	281	2	N	-0-			-0-
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	2 4	1 3	120	2	N	-0-			-0-
07	248 N	103	-0-	-145	-0-	2 5	1 3	96	2	N	-0-			-0-
08	310 N	83	-0-	-227	-0-	1 4	1 3	78	2	N	-0-			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 6	1 3	138	2	N	-0-			-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	147	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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. 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
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									
*10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	153	1	8493	2	N	-0-					2
							283	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. 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
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									
10	9052	X	8989	-0-	-63	-0-	154	1	8551	2	N	-0-					2
							284	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. 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
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									
10	5177	X	2351	-0-	-2826	-0-	40	1	2237	2	N	-0-					1
							74	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. 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
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									
*10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	77	1	4266	2	N	-0-					1
							142	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10 19	1 3	582	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

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-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15 27	1 3	827	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

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-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	19 35	1 3	1056	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

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

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	6 16	1 3	362	2	N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	6 11	1 3	342	2	N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	6 15	1 3	321	2	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6 16	1 3	355	2	N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	6 13	1 3	310	2	N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7 13	1 3	377	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	70 181	1 3	4023	2	N	-0-					-0-
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	66 128	1 3	3939 1	2 9	N	1					1
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	110 293	1 3	6215	2	N	-0-					1
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	123 312	1 3	6723	2	N	-0-					1
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	105 243	1 3	5790	2	N	-0-					1
*10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	113 209	1 3	6291	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	37	1	2074	2	N	1					1
							69	3	1	9							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

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

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									
*10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	46	1	2535	2	N	-0-					1
							84	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

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-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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
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							
*10	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	331	1	18395	2	N	-0-					3
							612	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

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									
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	21	1	1156	2	N	-0-					-0-
							38	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

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									
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
							3	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

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									
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	10	1	535	2	N	-0-					-0-
							18	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

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							
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	24	1	1318	2	N	-0-			-0-
							44	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

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							
10	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	93	1	5154	2	N	-0-			1
							171	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

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							
*10	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	147	1	8142	2	N	-0-			2
							271	3							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
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-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

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							
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	100	1	1008	2	N	-0-			-0-
							34	3							

	STATE PARK				WELL #: 9	RRCID -> 229918	COMPL. DATE 01/16/2007				TOTAL DEPTH 13400		PERF.12288 - 12384		
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

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-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2299					Y	NO RPT					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

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-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2044					Y	NO RPT					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

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

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

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

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //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
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-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

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

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //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
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-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-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
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
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					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
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-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //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
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-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
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
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
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-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //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
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-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
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-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

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-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

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	4659	-0-	-291	-0-	258	1	4401	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	198	1	3135	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

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	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	240	1	4094	2	Y	-0-					-0-
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	217	1	3439	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

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
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	3	Y	-0-					1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

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									
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	360	1	790	3	N	11	11	8			62
							12	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
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									
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	70	1	153	3	Y	1					112
							1	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	2829	-0-	-441	-0-	441	1	2326	3	Y	56	46	1			78
							62	9									
*10	3732	R	3732	-0-	-0-	-0-	511	1	3119	3	Y	93	64	1			107
							102	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
10	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

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	79	-0-	-1001	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					4
10	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2336	2	Y	4	113	1			35
							4	9									
*09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					35
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

05	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-
10	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

05	5239 X	348	-0-	-4891	-0-	13	1	334	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
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	1	1105	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	123	1	3527	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
*10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	9	1	3793	2	Y	9	8	0			2
						10	9									

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

05	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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

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-
10	2170 N	1815	-0-	-355	-0-	66	1	1729	2	Y	18	14	0			4
						20	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	620 48	1 9	16393	2	Y	44	42	1			8
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	624 44	1 9	16416	2	Y	40	39	1			9
07	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	639 44	1 9	16620	2	Y	40	41	1			8
08	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	571 50	1 9	16170	2	Y	45	44	1			9
09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	516 40	1 9	14737	2	Y	36	38	1			7
10	11439	X	9864	-0-	-1575	-0-	364 22	1 9	9478	2	Y	20	23	0			4

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

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-
*10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2344	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	165	1	4295	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

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-
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

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-
*10	3100	N	5410	-0-	2310	9863	200	1	5210	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	104	1	2622	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	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
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-
10	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	96	1	2508	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
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
10	2635	N	1873	-0-	-762	-0-	1863	2	10	9	Y	9					25

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
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-
10	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
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-
10	7316	X	4723	-0-	-2593	-0-	181	1	4542	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
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-
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	68	1	1711	2	Y	13	10	0			3
							14	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	180	1	4688	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	131	1	3410	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

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-
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	125	1	3251	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4601					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

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									
*10	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	408	1	10609	2	Y	436	410	0			96
							480	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

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-
10	4402	X	3718	-0-	-684	-0-	137	1	3566	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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-
10	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	9052 X	8154	-0-	-898	-0-	310 389	1 9	7455	2	Y	354	335	0			78

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

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
10	1550	#	1421	-0-	-129	-0-	1290	2	131	9	Y	119	112	0			26

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

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

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

05	10540	#	9832	-0-	-708	-0-	156 840	1 9	8836	2	Y	764	737	1			141
06	9570	#	9238	-0-	-332	-0-	150 712	1 9	8376	2	Y	647	643	1			145
07	9486	#	9376	-0-	-110	-0-	155 725	1 9	8496	2	Y	659	667	1			137
08	9827	#	9336	-0-	-491	-0-	155 810	1 9	8371	2	Y	736	726	1			147
09	9510	#	8351	-0-	-1159	-0-	147 651	1 9	7553	2	Y	592	622	1			117
10	9827	#	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-	117	0			-0-

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

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

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	142 43	1 9	2705	2	N	39	39	1			7
06	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	118 30	1 9	2027	2	N	27	28	1			6
07	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	136 42	1 9	2862	2	N	38	36	1			8
08	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	167 55	1 9	3360	2	N	50	48	1			10
09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	144 41	1 9	2834	2	N	37	40	1			7
*10	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	154 54	1 9	3014	2	N	49	45	0			11

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

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

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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	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-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

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

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

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

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

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

*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	1	9	9	N	8					193
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	693	1	10	9	N	9	176	1			26
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	672	1	9	9	N	8					34
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	1	6	9	N	5					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

05	651	N	596	-0-	-55	-0-	587	1	9	9	N	8					163
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	1	11	9	N	10					173
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	1	9	9	N	8					181
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
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

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

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
10	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

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

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2028	2	67	9	N	61					177

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	837	N	337	-0-	-500	-0-	337	2			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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

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
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BRAUNIA, 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	1503	2	Y	8	8	1			1
06	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	21	1	1125	2	Y	-0-					1
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	1473	2	Y	7	8	1			-0-
08	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	65 11	1 9	1078	2	Y	10	10	1			-0-
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	8	1			1
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	1353	2	Y	6	6	1			1

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
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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1162	2	19	9	Y	17	15	1			6
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	796	2	Y	12	12	1			6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	35 25	1 9	1314	2	Y	23	23	1			6
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	24 25	1 9	1252	2	Y	23	24	1			5
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	27 23	1 9	1184	2	Y	21	22	1			4
08	1364	N	611	-0-	-753	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					4
09	1290	N	903	-0-	-387	-0-	903	2			Y	-0-					4
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	12	1	826	2	Y	-0-					4

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

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	44 15	1 9	1631	2	Y	14	14	1			43
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	1521	2	Y	13	14	1			42
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	37 14	1 9	1589	2	Y	13	13	1			42
08	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	71 17	1 9	1168	2	Y	15	57	1			-0-
09	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1306	2	17	9	Y	15	13	1			2
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	665	2	Y	10	10	1			2

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1426	2	34	9	Y	31	26	1			5
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	19	1	1294	2	Y	-0-					5

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
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	1215	-0-	-375	-0-	1205	2	10	9	Y	9	8	1			1
*10	1900	N	3141	-0-	1241	1241	26	1	1709	2	Y	1278	1247	1			32
							1406	9									

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
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	2619	-0-	-1281	-0-	2616	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	35	1	2343	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	727	2	19	9	Y	17	15	1			3
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

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	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			Y	-0-					4
*10	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	299	1	19928	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

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	1279	-0-	1279	1279	1276	2	3	9	Y	3	3	1			3
*10	2032	X	753	-0-	-1279	-0-	11	1	740	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	122	-0-	-148	-0-	122	2			Y	-0-					3
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15	13	1			2
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1113	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4356	2	21	9	Y	19	16	1			3
*10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	73	1	4852	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

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

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	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2972	2	20	9	Y	18	15	1			4
*10	1900	N	2708	-0-	808	808	40	1	2655	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

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

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	Y	-0-					2

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

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					2
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					2

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
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	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3180	2	29	9	Y	26	22	1			4
*10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	43	1	2875	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

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
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					4
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					4

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

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	22	1	1457	2	Y	-0-					-0-

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

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	2263 N	1435	-0-	-828	-0-	1435	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

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-
10	1116 N	484	-0-	-632	-0-	484	2	N	-0-			-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

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-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-			-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	75 242	1 9	1425	2	N	220	180	1			193
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	75 240	1 9	1345	2	N	218	184	1			227
07	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	75 209	1 9	1468	2	N	190	364	1			53
08	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	113 173	1 9	1190	2	N	157	178	1			32
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	150 228	1 9	1397	2	N	207	176	1			63
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					63

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	#	1334	-0-	-92	-0-	75 202	1 9	1057	2	N	184	179	1			90
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	75 179	1 9	986	2	N	163	178	1			75
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	75 176	1 9	989	2	N	160					235
08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	113 138	1 9	837	2	N	125	178	1			182
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	150 198	1 9	1146	2	N	180	180	1			182
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
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-
10	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

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	326	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	768	1	511	2	N	43	28	1			33
							47	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					33
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					33

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

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	626	-0-	-1885	-0-	413	1	213	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1206	-0-	-1305	-0-	724	1	482	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	341	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

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

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

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	141	1	65	2	Y	235	326	1			147
							259	9									
06	T. A.		468	-0-	468	468	150	1	72	2	Y	224	167	1			204
							246	9									
07	T. A.		233	-0-	233	701	51	1	55	2	Y	115	164	1			155
							127	9									
*08	T. A.		491	-0-	491	1192	135	1	90	2	Y	242	161	1			236
							266	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1192					Y	NO RPT					236
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1192					Y	NO RPT					236

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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

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

05	4061	X	3504	-0-	-557	-0-	319	1	3181	2	N	4					8
							4	9									
06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	322	1	3127	2	N	5	6	1			7
							6	9									
07	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	334	1	3166	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	3751	X	2413	-0-	-1338	-0-	190	1	2215	2	N	7	9	1			8
							8	9									
09	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	198	1	2920	2	N	3					11
							3	9									
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	271	1	3448	2	N	23	18	1			16
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

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-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	111 4	1 9	1105	2	N	4					8
06	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	144 4	1 9	1402	2	N	4	5	1			7
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	147 10	1 9	1396	2	N	9	6	1			10
08	1209	N	597	-0-	-612	-0-	47 3	1 9	547	2	N	3	9	1			4
09	1560	N	264	-0-	-1296	-0-	17 3	1 9	244	2	N	3					7
10	1550	N	621	-0-	-929	-0-	45 1	1 9	575	2	N	1	7	1			1

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
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-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					48

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	92	1	3854	2	Y	9	9	1			35
							10	9									

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

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

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1333	N	814	-0-	-519	-0-	81	1	725	2	N	7	7	1			73
							8	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

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
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	73	1	1473	2	N	14	14	1			84
							15	9									

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

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									
10	T. A.		1649	-0-	1649	1649	325	1	1324	2	Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

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									
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	413	1	1686	2	Y	-0-					-0-

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

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

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -5030					N	NO RPT					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

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

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	452	1	1796	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4185	X	1962	-0-	-2223	-0-	394	1	1568	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

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

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	537	1	2136	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

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

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

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

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10		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
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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1234	2	N	-0-					-0-
							447	3									
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	1612	2	N	-0-					-0-
							593	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1696	-0-	-14	-0-	96	1	1163	2	N	15					15
							420	3	17	9							
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	93	1	1159	2	N	2					17
							425	3	2	9							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
							19	3									
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	3	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							15	3	1	9							

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

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	5327	-0-	-403	-0-	302	1	3689	2	N	-0-					128
							1336	3									
10	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	304	1	3773	2	N	-0-					128
							1385	3									

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

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
							32	3									

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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1767 X	955	-0-	-812	-0-	109 8	1 9	838	2	N	7					127
06	1710 X	1174	-0-	-536	-0-	138 6	1 9	1030	2	N	5					132
07	1271 X	1156	-0-	-115	-0-	145 8	1 9	1003	2	N	7					139
08	1085 X	969	-0-	-116	-0-	131 3	1 9	835	2	N	3					142
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	194 11	1 9	1559	2	N	10					152
10	1209 X	1149	-0-	-60	-0-	124 4	1 9	1021	2	N	4					156

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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	652	1	5375	2	Y	-0-					139

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

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									
10	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	816	1	1887	2	N	49	176	1			32
							54	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

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									
*10	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	1134	1	9352	2	N	25					117
							28	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

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									
10	341	X	311	-0-	-30	-0-	94	1	217	2	N	-0-					33

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

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

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

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									
10	1612	X	719	-0-	-893	-0-	217	1	502	2	N	-0-					99

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	56	1	3694	2	N	33					158
							36	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	53	1	3910	2	N	25					183
							28	9									
07	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	53	1	3750	2	N	45					228
							50	9									
08	3999	X	2782	-0-	-1217	-0-	54	1	2709	2	N	17	140	1			105
							19	9									
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	53	1	4020	2	N	36					141
							40	9									
10	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	55	1	3755	2	N	41	137	1			45
							45	9									

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

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	110	1	551	3	Y	-0-					6
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

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	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	135	1	765	3	Y	5					38
							6	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	140	1	752	3	Y	-0-					38
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	236	1	1215	3	Y	6					44
							7	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	193	1	992	3	Y	5	35	1			14
							6	9									
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	197	1	984	3	Y	1					15
							1	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					13
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	687	1	3893	3	Y	6					101
							7	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	624	1	3356	3	Y	1					102
							1	9									
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	614	1	3167	3	Y	8					110
							9	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	625	1	3217	3	Y	6	86	1			30
							7	9									
*09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	617	1	3083	3	Y	1					31
							1	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					31

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2288	3	6	9	Y	5					5
10	3007	X	1169	-0-	-1838	-0-	1166	3	3	9	Y	3					8

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

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

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-
10	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

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
10	3813	X	3283	-0-	-530	B	-0-	3277	2	6	9	N	5					131

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

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
10	9765	X	8236	-0-	-1529	B	-0-	8189	2	47	9	N	43					60

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

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
*10	5880	X	5880	-0-	-0-	B	-0-	5877	2	3	9	N	3					222

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

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
10	7254	X	7247	-0-	-7	B	-0-	7233	2	14	9	N	13					97

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	10572	X	10572	-0-	-0- B	-0-	10547	2	25	9	N	23					229

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

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
10	6	X	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

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
*10	9353	X	9353	-0-	-0- B	-0-	9353	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*11	720	#	25	-0-	-695	-0-	15	1	10	2	N	-0-					-0-
*12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	186	#	56	-0-	-130	-0-	20	1	36	2	N	-0-					-0-
*02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2017

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	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	#	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					35
*10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					35

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

*02	8553		8553	-0-	-0-	191	140	1	8413	2	N	-0-					-0-
*03	11253		7814	-0-	-3439	-0-	465	1	7349	2	N	-0-					-0-
*04	10890		6244	-0-	-4646	-0-	420	1	5824	2	N	-0-					-0-
*05	11253		4496	-0-	-6757	-0-	465	1	4031	2	N	-0-					-0-
*06	10890		1720	-0-	-9170	-0-	420	1	1300	2	N	-0-					-0-
*07	9455	#	1034	-0-	-8421	-0-	465	1	569	2	N	-0-					-0-
*08	7812	#	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
*09	6240	#	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

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									
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	205	1	934	3	N	2					52
							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

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2907	-0-	-1173	-0-	2846	2	61	9	Y	55	107	1			40
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					40

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11563	-0-	-4277	-0-	11329	2	234	9	Y	213	418	1			160
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					160

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	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

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
10	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

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
10	310	X	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	2	N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	7					112
							8	9									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	871	2	Y	2					132
							2	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
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									
10	713	X	583	-0-	-130	-0-	53	1	475	2	N	50					327
							55	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	2	1	14	2	N	5					176
							6	9									

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

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

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					67

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

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

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
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	165	1	1491	2	N	-0-					210

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

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
10	341	N	265	-0-	-76	B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					86

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-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

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									
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	82	2	N	-0-					153

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

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
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
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									
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	12	1	107	2	N	5					160
							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
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									
10	13733	X	12984	-0-	-749	-0-	1291	1	11656	2	N	34	196	1			103
							37	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	558	X	55	-0-	-503	-0-	5	1	50	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	217	X	130	-0-	-87	-0-	13	1	117	2	N	-0-					137

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	341	X	176	-0-	-165	-0-	18	1	158	2	N	-0-					88

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

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

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
10	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

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	141	1	2267	2	N	6	7	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

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									
10	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	219	1	3519	2	N	6	7	1			4
							7	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

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

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	65	3	Y	47	43	1			14
							52	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	79	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	394	1	1003	3	Y	83	91	1			24
							5	4	91	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	70	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	644	1	1638	3	Y	11	12	1			3
							9	4	12	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

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

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

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

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

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

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

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
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-
10	1209	N	904	-0-	-305	-0-	6	1	898	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
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									
*10	12772	X	12772	-0-	-0-	B	-0-	726	1	11987	3	N	54	177	1			65
								59	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
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									
*10	19450	X	19450	-0-	-0-	B	-0-	135	1	19273	2	N	38					146
								42	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6014	#	NO RPT	-0-	-6014	-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

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

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	10199	#	NO RPT	-0-	-10199	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

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

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

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
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

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
10	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

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-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	341	N	65	-0-	-276	-0-	65	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
10	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
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
10	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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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
10	6231		NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	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
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
10	4185	X	2729	-0-	-1456	-0-	2729	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
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	#	800	-0-	-100	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	899	#	NO RPT	-0-	-899	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
10	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
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	375	1	6688	2	Y	99	72	1			142
							109	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
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									
*10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	12	16	1			32
							13	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
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-
*10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	287	1	5127	2	Y	15	5	1			10
							17	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	174	1	3114	2	Y	18	12	1			24
							20	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
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									
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	160	1	2850	2	Y	18	14	1			29
							20	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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
*10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	157	1	2809	2	Y	-0-	1	1			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

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									
*10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2152	2	Y	14	12	1			25
							15	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

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-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

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
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1498	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

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
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	113	1	2016	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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

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	535	X	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	Y	-0-			-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	132	1	624	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	136	1	756	2	Y	-0-			-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

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

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

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	208	-0-	-2	-0-	32	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217	X	212	-0-	-5	-0-	37	1	175	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	152	1	978	2	N	-0-					7
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	157	1	872	2	N	-0-					7
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	133	1	628	2	N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	216	1	1396	2	N	-0-					7
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	202	1	1121	2	N	-0-					7
10	2263	N	1279	-0-	-984	-0-	224	1	1055	2	N	-0-					7

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

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
10	1085	X	527	-0-	-558	-0-	63	1	463	2	N	1	122	1			29
							1	9									

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
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									
10	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	326	1	2412	2	N	-0-					29

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

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
*10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

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-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

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									
*10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	280	1	2068	2	N	-0-					97

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	837	-0-	-248	-0-	108 9	1 9	720	2	N	8					65
06	1050	X	1017	-0-	-33	-0-	144 2	1 9	871	2	N	2					67
07	1085	X	740	-0-	-345	-0-	109 6	1 9	625	2	N	5					72
08	1085	X	587	-0-	-498	-0-	88	1	499	2	N	-0-					72
09	1050	X	763	-0-	-287	-0-	96 1	1 9	666	2	N	1					73
10	1054	X	884	-0-	-170	-0-	105 6	1 9	773	2	N	5					78

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	928	-0-	-219	-0-	269 6	1 9	653	2	N	5					131
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	378 65	1 9	696	2	N	59	176	1			14
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
10	1178	X	967	-0-	-211	-0-	184	1	783	2	N	-0-					14

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	661 34	1 9	1980	2	N	31					109
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 14	1 9	1421	2	N	13					122
09	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	593	1	2249	2	N	-0-					122
*10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	874 1	1 9	2209	2	N	1					123

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
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-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	268	1	1142	2	N	6					150
							7	9									

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	141	1	1043	2	Y	-0-					3

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

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

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

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

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
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
*10	248	X	219	-0-	-29	-0-	26	1	192	2	N	1	16	1			110
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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
10	868	X	757	-0-	-111	-0-	90	1	665	2	N	2					112
							2	9									

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
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
10	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
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
*10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	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
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									
*10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	310	1	2293	2	N	11					246
							12	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1054	X	968	-0-	-86	-0-	115	1	853	2	N	-0-					56

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*10	1984	X	1613	-0-	-371	-0-	191	1	1415	2	N	6					202
							7	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

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
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					120

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

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
*10	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

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
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	28	1	208	2	N	-0-					32

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	164	1	988	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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-
10	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

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									
10	1085	X	1040	-0-	-45	-0-	77	1	955	2	N	7	6	1			4
							8	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

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									
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	410	2	Y	11					105
							12	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

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									
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					122

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

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

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

05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	136	1	2645	2	N	-0-					77
							8	9									
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									
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	227	1	2829	2	N	17	14	1			87
							19	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

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

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1129	-0-	1129	3963	98	1	1019	2	Y	11					50
							12	9									
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	1	423	2	Y	7					57
							8	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	2	Y	3					60
							3	9									
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	1074	2	Y	9					69
							10	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

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-
10	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

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-
10	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

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	1	1145	2	Y	4					92
							4	9									
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	181	1	1658	2	Y	9					101
							10	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

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-
*10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

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
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	28	1	84	2	N	-0-					65

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	7					49
							8	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

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

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					5

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	434	1	1292	2	N	10					23
							11	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

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

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	224	1	2059	2	Y	2					191
							2	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	338	1	2179	2	N	-0-					9
*09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	305	1	1693	2	N	-0-					9
10	2697	X	1914	-0-	-783	-0-	335	1	1579	2	N	-0-					9

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	294	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	404	1	1901	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	89	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	105	1	494	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4695	-0-	-1275	-0-	4674	3	21	9	Y	19	27	1			5
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4228	3	11	9	Y	10	10	1			5

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1761	3	8	9	Y	7	6	1			1

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

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-
10	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

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

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

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	554	-0-	-286	-0-	554	3			Y	-0-					2
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	783	3	4	9	Y	4	5	1			1

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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

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

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

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

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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	930 110	1 9	102	2	Y	100	103	1			20
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	40	43	1			27
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KRC OPERATING, LLC 476900
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	SHUT	IN	2494	-0-	2494	43035	2488	2	6	9	N	5					171

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

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

KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1116	N	536	-0-	-580	B	-0-	508	2	28	9	N	25					140

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

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

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	550	3	444	9	N	404	310	1			148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

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
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
10	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
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-
10	186	X	167	-0-	-19	-0-	45	1	122	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	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

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-
10	186	X	167	-0-	-19	-0-	45	1	122	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

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-
10	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

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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	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-
10	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

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-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	53	1	142	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

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

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-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

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-
10	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

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

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2630					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2622					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	45	1	122	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	19	1	71	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-

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
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	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6012	2	1	9	Y	1					4
*10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5091	2	1	9	Y	1	2	1			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
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	193	-0-	-737	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	115	-0-	-1652	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

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

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	88	1	2098	2	Y	-0-					1
10	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	84	1	1979	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	236	1	5638	2	Y	-0-					-0-
*10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	233	1	5524	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

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

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1069	-0-	-1442	-0-	61	1	1007	2	Y	1					2
							1	9									
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	836	2	Y	1					1
							1	9									
09	1080	N	760	-0-	-320	-0-	31	1	729	2	Y	-0-					1
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	34	1	798	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	140	1	2305	2	Y	1					3
							1	9									
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	2412	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	97	1	2397	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	105	1	2494	2	Y	-0-					3
*10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	125	1	2970	2	Y	-0-	2	1			1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		4895	-0-	4895	10980	279	1	4614	2	Y	2					7
							2	9									
06	17950	X	6970	-0-	-10980	-0-	397	1	6572	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	468	1	7579	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	8122	X	7587	-0-	-535	-0-	295	1	7289	2	Y	3					8
							3	9									
*09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	315	1	7518	2	Y	1					9
							1	9									
10	8060	X	7699	-0-	-361	-0-	312	1	7384	2	Y	3	6	1			6
							3	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	8885	256	1	4229	2	Y	2					5
							2	9									
06	12258	X	3373	-0-	-8885	-0-	192	1	3180	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	208	1	3371	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	131	1	3223	2	Y	2					6
							2	9									
09	4410	X	3683	-0-	-727	-0-	148	1	3535	2	Y	-0-					6
10	4495	X	682	-0-	-3813	-0-	28	1	653	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	98	1	2332	2	Y	-0-					-0-
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	77	1	1819	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	776	-0-	-34	-0-	31	1	745	2	Y	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	54	1	1277	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

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	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	143	1	3416	2	Y	-0-					5
10	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	147	1	3487	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

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	2600	-0-	-700	-0-	105	1	2495	2	Y	-0-					6
*10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	110	1	2616	2	Y	-0-	2	1			4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4668	-0-	-822	-0-	188	1	4480	2	Y	-0-					5
10	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	209	1	4949	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

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	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	178	1	4252	2	Y	-0-					4
10	5921	X	4233	-0-	-1688	-0-	171	1	4060	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

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

05	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	243	1	4009	2	Y	1					3
							1	9									
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	250	1	4143	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	205	1	3313	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	139	1	3428	2	Y	2					5
							2	9									
09	4380	X	2521	-0-	-1859	-0-	101	1	2419	2	Y	1					6
							1	9									
10	4402	X	3020	-0-	-1382	-0-	122	1	2897	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

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	407	-0-	-343	-0-	16	1	391	2	N	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	214	1	5105	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	157	1	3719	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

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	580	-0-	-20	-0-	23	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	265	1	4377	2	Y	1					5
							1	9									
06	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	207	1	3430	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	227	1	3669	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	159	1	3929	2	Y	1					6
							1	9									
09	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	142	1	3378	2	Y	1					7
							1	9									
10	4216	X	3480	-0-	-736	-0-	141	1	3338	2	Y	1	2	1			6
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1025	-0-	-85	-0-	41	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	968	-0-	-179	-0-	39	1	929	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	150	1	2482	2	Y	1					2
							1	9									
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	1979	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	93	1	2300	2	Y	1					2
							1	9									
09	2610	N	2292	-0-	-318	-0-	92	1	2200	2	Y	-0-					2
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	98	1	2309	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4888	-0-	4888	9894	279	1	4607	2	Y	2					7
							2	9									
06	14166	X	4272	-0-	-9894	-0-	243	1	4028	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	275	1	4452	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	218	1	5385	2	Y	2					8
							2	9									
*09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	203	1	4846	2	Y	-0-					8
*10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	202	1	4783	2	Y	2	4	1			6
							2	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	302	-0-	-28	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		5715	-0-	5715	10370	326	1	5388	2	Y	1					5
							1	9									
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	4408	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	5704	X	4650	-0-	-1054	-0-	181	1	4468	2	Y	1					5
							1	9									
09	5520	X	4448	-0-	-1072	-0-	179	1	4269	2	Y	-0-					5
10	5704	X	4294	-0-	-1410	-0-	174	1	4118	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	97	-0-	-173	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	159	-0-	-81	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	785	-0-	-325	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	725	-0-	-205	-0-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	128	1	3061	2	Y	-0-					1
10	3658	X	2919	-0-	-739	-0-	118	1	2800	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	765	-0-	-285	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	29	1	683	2	Y	-0-					-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
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	688	-0-	-632	-0-	28	1	660	2	Y	-0-					1
10	1364	N	343	-0-	-1021	-0-	14	1	329	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3098	-0-	-712	-0-	125	1	2972	2	Y	1					8
							1	9									
10	3689	X	3132	-0-	-557	-0-	127	1	3004	2	Y	1	3	1			6
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	101	1	2414	2	Y	-0-					3
10	2542	N	2227	-0-	-315	-0-	90	1	2136	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	2	Y	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	Y	-0-					1
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	937	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

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	707	-0-	-223	-0-	28	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	641	-0-	-258	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1160	-0-	-670	-0-	47	1	1113	2	Y	-0-					1
10	3472	X	738	-0-	-2734	-0-	30	1	707	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	49	1	1162	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

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	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	141	1	3352	2	Y	-0-					2
10	4123	X	3428	-0-	-695	-0-	139	1	3288	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	798	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7456	-0-	-584	-0-	300	1	7155	2	Y	1					1
							1	9									
10	8308	X	7524	-0-	-784	-0-	305	1	7216	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

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	565	-0-	-35	-0-	23	1	542	2	Y	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

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	2797	-0-	-413	-0-	113	1	2684	2	Y	-0-					4
10	3317	X	2196	-0-	-1121	-0-	89	1	2106	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

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	344	-0-	-166	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	463	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	120	1	2862	2	Y	-0-					2
*10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	179	1	4226	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	70	1	1675	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	15039	X	6039	-0-	-9000	-0-	243	1	5796	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2059	-0-	-1475	-0-	83	1	1975	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

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
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	45	1	1063	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	596	-0-	-424	-0-	24	1	571	2	Y	1					2
							1	9									
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	Y	-0-	2	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

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

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
10	155	X	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	489	-0-	-51	-0-	20	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

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	2145	-0-	-135	-0-	86	1	2058	2	Y	1					3
							1	9									
10	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	89	1	2098	2	Y	-0-	2	1			1

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

05	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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	43	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

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	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	248	-0-	-22	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

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
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	3252	-0-	-3858	-0-	131	1	3120	2	N	1					15
							1	9									
10	7347	X	4883	-0-	-2464	-0-	198	1	4682	2	N	3	5	1			13
							3	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	2	Y	-0-					1
10	2015	N	1720	-0-	-295	-0-	70	1	1649	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	97	-0-	-368	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	507	1	106	2	Y	-0-					10
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	345	1	72	2	N	-0-					22
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1515	1	319	2	N	-0-					47
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					47

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	756	X	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-					-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	225	-0-	-585	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	Y	-0-					-0-

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
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3355	X	1916	-0-	-1439	-0-	109	1 9	1806	2	N	1					2
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 9	1633	2	N	1	1	1			1
08	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	67	1 9	1665	2	N	1					2
09	2040	X	1618	-0-	-422	-0-	65	1	1553	2	N	-0-					2
10	2108	X	1648	-0-	-460	-0-	67	1 9	1580	2	N	1	2	1			1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	175	1 2 9	2893	2	Y	2					5
06	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	181	1 1 9	2995	2	Y	1	2	1			4
07	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	199	1 1 9	3228	2	Y	1	1	1			4
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	3559	2	Y	2					6
09	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	126	1	3010	2	Y	-0-					6
10	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	122	1 1 9	2896	2	Y	1	3	1			4

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	840	-0-	-60	-0-	34	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	472	-0-	-98	-0-	19	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	20	1	466	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	157	1	2596	2	Y	1					2
							1	9									
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	2350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2759	X	1891	-0-	-868	-0-	74	1	1816	2	Y	1					2
							1	9									
09	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	98	1	2348	2	Y	-0-					2
10	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	118	1	2792	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	505	-0-	-215	-0-	20	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	27	1	636	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	374	-0-	-46	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	203	-0-	-7	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	2	Y	1					1
							1	9									
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					1
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-	1	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	523	-0-	-1926	-0-	30	1	493	2	N	-0-					2
06	1530	X	1174	-0-	-356	-0-	67	1	1106	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1581	X	1104	-0-	-477	-0-	64	1	1039	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	57	1	1400	2	N	1					3
							1	9									
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	60	1	1425	2	N	1					4
							1	9									
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	53	1	1262	2	N	1	2	1			3
							1	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	271	1	4471	2	N	2					3
							2	9									
06	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	266	1	4404	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	283	1	4576	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	4898	X	4797	-0-	-101	-0-	187	1	4608	2	N	2					4
							2	9									
09	4710	X	4182	-0-	-528	-0-	168	1	4014	2	N	-0-					4
10	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	185	1	4376	2	N	2	4	1			2
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

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	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	201	1	4801	2	N	-0-					-0-
*10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	199	1	4717	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

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	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

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	2742	-0-	-378	-0-	110	1	2632	2	Y	-0-					3
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	116	1	2755	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1791	-0-	-3849	-0-	72	1	1719	2	Y	-0-					2
10	3627	X	1159	-0-	-2468	-0-	47	1	1111	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	Y	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1095	-0-	-795	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-					1
10	2449	N	833	-0-	-1616	-0-	34	1	799	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		486	-0-	486	486	20	1	466	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

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	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	189	1	4514	2	Y	-0-					4
*10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	193	1	4569	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

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	582	-0-	-348	-0-	23	1	558	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

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	722	-0-	-88	-0-	29	1	693	2	Y	-0-					1
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	27	1	632	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1066	-0-	-14	-0-	43	1	1023	2	Y	-0-					1
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	2	Y	-0-					1
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	67	1	1575	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	86	1	1421	2	Y	1					4
							1	9									
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	1365	2	Y	1					3
							1	9									
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	52	1	1243	2	Y	-0-					3
10	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	51	1	1207	2	Y	-0-	2	1			1

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	2067	2	Y	1					1
							1	9									
09	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	80	1	1900	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	79	1	1866	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	46	1	1097	2	Y	-0-					1
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

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	390	-0-	-90	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2344	-0-	-956	-0-	94	1	2250	2	Y	-0-					4
*10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	125	1	2964	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	Y	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	762	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	2	Y	-0-					1
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	27	1	643	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1979	-0-	-601	-0-	80	1	1898	2	Y	1					2
							1	9									
10	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	80	1	1894	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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	146	-0-	-94	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1323	-0-	-27	-0-	53	1	1270	2	Y	-0-					1
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	54	1	1269	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	42	1	988	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	122	1	2921	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2871	-0-	-353	-0-	116	1	2754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	69	1	1635	2	Y	-0-					2
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
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	2212	-0-	-98	-0-	89	1	2122	2	Y	1					2
							1	9									
10	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	92	1	2171	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
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	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10		39	-0-	39	107	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	81	-0-	-107	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	53	-0-	-37	-0-	2	1	50	2	Y	1					1
							1	9									
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	44	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	508	-0-	-62	-0-	20	1	487	2	Y	1					1
							1	9									
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	28 1 1 9		458	2	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		437	2	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27 1 1 9		436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	17 1 1 9		428	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	17 1 1 9		400	2	Y	1					1
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	17 1 1 9		398	2	Y	-0-	1	1			-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	451	-0-	-419	-0-	29 1		422	2	N	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54 1		843	2	N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 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
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	1084	-0-	-326	-0-	70	1	1014	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	903	-0-	-492	-0-	55	1	848	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	265	-0-	-515	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	3253	-0-	153	153	239	1	3013	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	3000	N	4460	-0-	1460	1613	280	1	4180	2	Y	-0-	1	1			2
*05	3100	N	3885	-0-	785	2398	222	1	3663	2	Y	-0-					2
*06	5499	X	3101	-0-	-2398	-0-	177	1	2924	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	181	1	2929	2	Y	-0-					1
*08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	123	1	3034	2	Y	-0-					1
*09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	106	1	2536	2	Y	-0-					1
10	3565	X	2559	-0-	-1006	-0-	104	1	2454	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	889	-0-	-41	-0-	36	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	37	1	868	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-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
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	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	393	1	9374	2	Y	-0-					5
10	6386	X	5742	-0-	-644	-0-	233	1	5507	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

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
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	615	X	615	-0-	-0-	-0-	25	1	589	2	Y	1					1
							1	9									
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	Y	-0-	1	1			-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	3246	-0-	-54	-0-	131	1	3115	2	Y	-0-					4
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	135	1	3193	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	223	1	5326	2	Y	-0-					4
10	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	220	1	5204	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	2996	-0-	-184	-0-	121	1	2875	2	Y	-0-					2
10	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	122	1	2894	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	100	1	2379	2	Y	-0-					1
10	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	76	1	1806	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1046	-0-	-214	-0-	42	1	1003	2	Y	1					2
							1	9									
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	2	Y	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	102	-0-	-228	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	770	2	Y	-0-					1
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	25	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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	745	-0-	-5	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					1
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	189	-0-	-531	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					1
10	651	N	263	-0-	-388	-0-	11	1	252	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4050	-0-	-30	-0-	163	1	3887	2	Y	-0-					7
10	4185	X	4167	-0-	-18	-0-	169	1	3997	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	798	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	240	-0-	-30	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2108	X	1410	-0-	-698	-0-	80	1	1328	2	Y	2					4
							2	9									
06	2040	X	1755	-0-	-285	-0-	100	1	1654	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	2108	X	1398	-0-	-710	-0-	81	1	1315	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
08	2108	X	897	-0-	-1211	-0-	35	1	860	2	Y	2					7
							2	9									
09	2040	X	743	-0-	-1297	-0-	30	1	713	2	Y	-0-					7
10	1395	N	618	-0-	-777	-0-	25	1	593	2	Y	-0-	3	1			4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	469	-0-	-41	-0-	19	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	20	1	468	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

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	1290	-0-	-1920	-0-	84	1	1206	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	96	1	1499	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	887	2	Y	-0-					-0-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	Y	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	Y	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	316	-0-	-14	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1217	-0-	-43	-0-	49	1	1168	2	Y	-0-					1
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1097	-0-	-883	-0-	44	1	1053	2	Y	-0-					2
10	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	46	1	1082	2	Y	-0-	2	1			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1345	-0-	-65	-0-	54	1	1291	2	Y	-0-					1
10	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	46	1	1093	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	971	2	Y	-0-			-0-
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	87	1	2064	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	18	1	438	2	Y	-0-			-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

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	1042	-0-	-398	-0-	68	1	974	2	N	-0-			-0-
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	51	1	797	2	N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

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	1034	-0-	-16	-0-	42	1	992	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	42	1	1001	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	255	-0-	-75	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	207	1	3421	2	Y	1					4
							1	9									
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	3465	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	141	1	3470	2	Y	1					4
							1	9									
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	143	1	3417	2	Y	-0-					4
*10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	147	1	3482	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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
05	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-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4380	-0-	-390	-0-	176	1	4204	2	Y	-0-					6
*10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	161	1	3823	2	Y	1	3	1			4
						1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	137	1	3269	2	Y	-0-					6
*10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	137	1	3238	2	Y	-0-	3	1			3

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	556	-0-	-14	-0-	22	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	117	1	1739	2	Y	-0-					-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	98	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	75	1	984	2	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	1031	-0-	-341	-0-	72	1	959	2	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	105	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	Y	-0-					-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	82	1	2014	2	Y	-0-					-0-
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	72	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	56	1	1321	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	Y	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2250	-0-	-1950	-0-	91	1	2159	2	Y	-0-					4
*10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	173	1	4088	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	398	-0-	-22	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	82	1	1947	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					3
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					3
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	333	2	1	9	Y	1					4

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	2980	-0-	-20	54	120	1	2860	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	469	-0-	-585	-0-	19	1	450	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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, 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
05	10602	X	10502	-0-	-100	-0-	599	1	9900	2	N	3					7
							3	9									
06	10260	X	9459	-0-	-801	-0-	539	1	8918	2	N	2	4	1			5
							2	9									
07	10168	X	9330	-0-	-838	-0-	542	1	8785	2	N	3	3	1			5
							3	9									
08	10509	X	9603	-0-	-906	-0-	374	1	9225	2	N	4					9
							4	9									
09	10170	X	9823	-0-	-347	-0-	395	1	9427	2	N	1					10
							1	9									
10	10509	X	10015	-0-	-494	-0-	406	1	9606	2	N	3	7	1			6
							3	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8984	-0-	-285	-0-	513	1 2 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	1 3 9	6689	2	N	3	3	1			11
08	9238	X	7010	-0-	-2228	-0-	273	1 3 9	6734	2	N	3					14
09	8850	X	5693	-0-	-3157	-0-	229	1 1 9	5463	2	N	1					15
10	8990	X	8638	-0-	-352	-0-	350	1 3 9	8285	2	N	3	6	1			12

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
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-
10	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
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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	80	1	1898	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	82	1	1942	2	Y	-0-					-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
05	DLQ G-10		196	-0-	196	611	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	905	X	294	-0-	-611	-0-	17	1	276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	90	-0-	-330	-0-	4	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6035	-0-	-115	-0-	411	1	5624	2	Y	-0-					-0-
*10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	440	1	5597	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					1
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	1	1			-0-

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
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	4081	-0-	-2519	-0-	164	1	3917	2	N	-0-					10
*10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	356	1	8439	2	N	2	4	1			8
							2	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3202	2	N	1					1
							1	9									
09	4590	X	2410	-0-	-2180	-0-	97	1	2313	2	N	-0-					1
10	4433	X	2668	-0-	-1765	-0-	108	1	2560	2	N	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1345	2	N	1					1
							1	9									
09	1710	N	1217	-0-	-493	-0-	49	1	1168	2	N	-0-					1
10	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	46	1	1093	2	N	-0-	1	1			-0-

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
05	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	168	1	2775	2	N	1					2
							1	9									
06	3120	X	2825	-0-	-295	-0-	161	1	2663	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	168	1	2727	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	111	1	2730	2	N	1					3
							1	9									
09	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	108	1	2574	2	N	1					4
							1	9									
10	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	109	1	2587	2	N	1	2	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2091	-0-	-513	-0-	119	1	1971	2	N	1					2
							1	9									
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	1802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2263	X	1921	-0-	-342	-0-	75	1	1845	2	N	1					2
							1	9									
09	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	75	1	1781	2	N	-0-					2
10	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	78	1	1857	2	N	1	2	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	130	1	2142	2	N	1					2
							1	9									
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	2300	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	88	1	2161	2	N	1					2
							1	9									
09	2370	X	2251	-0-	-119	-0-	91	1	2160	2	N	-0-					2
10	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	99	1	2347	2	N	1	2	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	105	1	2493	2	N	-0-					-0-
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	105	1	2484	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2169	-0-	-21	-0-	87	1	2082	2	N	-0-					6
10	2263	X	2100	-0-	-163	-0-	85	1	2014	2	N	1	2	1			5
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			13
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	6	5

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-

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
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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	Y	-0-					18
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	67	1	2248	2	Y	-0-					18
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	39	1	1288	2	Y	-0-					18

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
05	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-
10	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

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	380	-0-	-40	-0-	34	1	344	2	Y	2					28
							2	9									
*10	558	N	360	-0-	-198	-0-	32	1	326	2	Y	2	1	6			29
							2	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

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	582	-0-	-18	-0-	52	1	527	2	Y	3					74
							3	9									
*10	620	N	577	-0-	-43	-0-	51	1	518	2	Y	7	1	6			80
							8	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

*03	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	111	1	1253	2	Y	41	88	1			9
							45	9									
*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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	109	1	1412	2	Y	19					66
							21	9									
*09	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	128	1	1286	2	Y	-0-					66
*10	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	122	1	1244	2	Y	7	1	6			72
							8	9									

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2356	-0-	-434	-0-	212	1	2132	2	N	11					128
							12	9									
*10	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	214	1	2195	2	N	2	1	6			129
							2	9									

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

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
10	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			Y	-0-				46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

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
*10	4828	N	4828	-0-	-0-	B	-0-	4819	2	9	9	Y	8				174

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				65
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				65
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				65
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				81
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				81
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-				81
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	240	1	3342	2	N	20					167
							22	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					167

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
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	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	360	1	5359	2	N	53					198
							58	9									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					198

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					90
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					90

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4595	-0-	-715	-0-	150	1	4393	2	N	47					202
							52	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					202

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3680	-0-	-160	-0-	210	1	3417	2	N	48	191	1			55
							53	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					55

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
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	8459	-0-	-421	-0-	390	1	8024	2	N	41					85
							45	9									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					85

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
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	3336	-0-	-354	-0-	240	1	3028	2	N	62					127
							68	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					127

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
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	2468	-0-	-52	-0-	210	1	2212	2	N	42					200
							46	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					200

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2244	-0-		-186	-0-		165	1	2055	2	N	22					210
									24	9									
10	2449	X	NO RPT	-0-		-2449	-0-						N	NO RPT					210

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	13152	-0-		-1666	-0-		450	1	12469	2	N	212	194	1			125
									233	9									
06	14190	X	12606	-0-		-1584	-0-		390	1	11994	2	N	202	194	1			133
									222	9									
07	14663	X	12593	-0-		-2070	-0-		390	1	11995	2	N	189	194	1			128
									208	9									
08	14074	X	9123	-0-		-4951	-0-		293	1	8675	2	N	141	196	1			73
									155	9									
09	13590	X	11404	-0-		-2186	-0-		390	1	10815	2	N	181	192	1			62
									199	9									
10	13144	X	NO RPT	-0-		-13144	-0-						N	NO RPT					62

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. 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
05	6448		5782	-0-		-666	-0-		480	1	5216	2	N	78					215
									86	9									
06	6240		5497	-0-		-743	-0-		330	1	5091	2	N	69	187	1			97
									76	9									
07	6324	#	5662	-0-		-662	-0-		330	1	5246	2	N	78					175
									86	9									
08	6262	#	4254	-0-		-2008	-0-		248	1	3934	2	N	65	190	1			50
									72	9									
09	6060	#	6058	-0-		-2	-0-		330	1	5648	2	N	73					123
									80	9									
10	5797	#	NO RPT	-0-		-5797	-0-						N	NO RPT					123

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. 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
05	567	N	567	-0-		-0-	-0-		2	1	540	3	Y	11	11	8			13
									13	4	12	9							
*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	531	N	531	-0-		-0-	-0-		530	3	1	9	Y	1	1	8			13
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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. 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
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	2493	-0-		-514	-0-		2491	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	3007	X	568	-0-		-2439	-0-		568	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	9	-0-		-2901	-0-		9	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-		-2511	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

05	403 N	187	-0-	-216	-0-	25 1 9	161	2	Y	1	3	1				1
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 2 9	315	2	Y	2						3
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45 1	322	2	Y	-0-						3
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	31 1	177	2	Y	-0-						3

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
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-
10	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

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
*10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	160	1	922	2	Y	-0-					13

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

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
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					2

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

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
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					23

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	199	1	1145	2	Y	-0-					13

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

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
*10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

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-
*10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	354	1	639	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

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-
*10	403	N	118	-0-	-285	-0-	42	1	76	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
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
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	37	1	214	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
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
*10	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	419	1	2408	2	Y	1					30
							1	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	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
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
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	150	1	1037	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
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-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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
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-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-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
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
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			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
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-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-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
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-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

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
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					45

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 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-
*10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	608	1	5947	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

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-
*10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	682	1	6663	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

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-
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	363	1	3546	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

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
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	579	1	2878	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

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-
10	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

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-
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	165	1	1610	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

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-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	65	1	632	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

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-
10	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	346	1	3379	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

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-
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	74	1	725	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	71	1	694	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
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-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	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
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-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	57	1	556	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
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-
*10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	826	1	8070	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
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-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	86	1	841	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	164	1	1603	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	613	1	2791	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	459	1	2281	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	227	1	1127	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
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-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					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
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-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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
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	4289	-0-	-888	-0-	4289	2			Y	-0-					5
*09	4290	X	3149	-0-	-1141	-0-	3149	2			Y	-0-					5
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					5

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			Y	-0-					6
*09	6750	X	6281	-0-	-469	-0-	6281	2			Y	-0-					6
*10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			Y	-0-					6

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					2
*09	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					2
*10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	325	1	4414	2	N	-0-					-0-
							1598	3									
*10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	345	1	4754	2	N	-0-					-0-
							1745	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	299	1	4040	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
*10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	296	1	4066	2	N	-0-					-0-
							1489	3									

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
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	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	138	1	1867	2	N	-0-					-0-
							675	3									
*10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	133	1	1828	2	N	-0-					-0-
							669	3									

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
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	120	-0-	-120	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							34	3									

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
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	2992	-0-	-1317	-0-	2992	2			Y	-0-					6
*09	3930	X	2539	-0-	-1391	-0-	2539	2			Y	-0-					6
10	2449	X	1334	-0-	-1115	-0-	1334	2			Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	N	-0-					-0-
							276	3									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	N	-0-					-0-
							272	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

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	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					4
*09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					4
*10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	135	1	1832	2	N	-0-					-0-
							662	3									
*10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	-0-					-0-
							710	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

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	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
*10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	138	1	1966	2	N	-0-					-0-
							757	3									
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	N	-0-					-0-
							709	3									
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	145	1	2040	2	N	-0-					-0-
							753	3									
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	151	1	2003	2	N	-0-					-0-
							746	3									
*09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	145	1	1962	2	N	-0-					-0-
							711	3									
*10	3100	N	3109	-0-	9	9	157	1	2160	2	N	1	1	1			-0-
							791	3	1	9							

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
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
							175	3									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
							150	3									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
							149	3									
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
							144	3									
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
							126	3									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	108	-0-	-388	-0-	108	2			Y	-0-					4
*09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					4
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4771	-0-	-3359	-0-	338	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	5577	-0-	-2824	-0-	402	1	5175	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	985	-0-	-317	-0-	985	2			Y	-0-			6
*09	1140	X	705	-0-	-435	-0-	705	2			Y	-0-			6
10	1178	X	842	-0-	-336	-0-	842	2			Y	-0-			6

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2061	-0-	-759	-0-	146	1	1915	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	1918	-0-	-686	-0-	138	1	1780	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	N	-0-			-0-
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	111	1	1433	2	N	-0-			-0-

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
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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	156	1	2307	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	154	1	2364	2	N	-0-			-0-

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
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	4260	-0-	-480	-0-	302	1	3958	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	312	1	4013	2	N	-0-			-0-

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
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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	N	-0-			-0-
10	992	N	833	-0-	-159	-0-	60	1	773	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1799	-0-	-151	-0-	128	1	1671	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	129	1	1654	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

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	5788	-0-	-2222	-0-	5788	2			Y	-0-					-0-
10	7936	X	2734	-0-	-5202	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

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	5598	-0-	-13	-0-	5598	2			Y	-0-					6
*09	5430	X	4637	-0-	-793	-0-	4637	2			Y	-0-					6
*10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

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	9358	-0-	-572	-0-	664	1	8694	2	N	-0-					-0-
*10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	761	1	9798	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	239	1	3532	2	N	-0-			-0-
*10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	245	1	3758	2	N	-0-			-0-

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
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	39978	X	39978	-0-	-0-	-0-	39978	2			Y	-0-			-0-
*10	3100	N	29580	-0-	26480	26480	29580	2			Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	125	1	931	2	N	-0-			-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	N	-0-			-0-

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
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	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	1466	1	19203	2	N	-0-			-0-
*10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	1531	1	19707	2	N	-0-			-0-

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
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	1088	-0-	-232	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	649	-0-	-41	-0-	41	1	608	2	N	-0-			-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-			-0-

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
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	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	741	1	9710	2	N	-0-			-0-
*10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	798	1	10266	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	230	1	3014	2	N	-0-			-0-
*10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	215	1	2771	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

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	1760	-0-	-1930	-0-	1760	2			Y	-0-			-0-
*10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	180	1	2448	2	Y	-0-			1
							884	3							
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	189	1	2626	2	Y	-0-			1
							966	3							

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

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	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	454	1	6161	2	Y	-0-			1
							2224	3							
*10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	473	1	6524	2	Y	-0-			1
							2391	3							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	309	1	4172	2	Y	-0-					23
							1506	3									
*10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	313	1	4328	2	Y	-0-					23
							1587	3									

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

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	3000	N	3083	-0-	83	83	365	1	2718	2	N	-0-					-0-
*10	1941	N	1858	-0-	-83	-0-	242	1	1616	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	108	1	1557	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	1494	2	Y	-0-					-0-
							549	3									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	103	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	100	1	1366	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
*10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	1629	2	Y	-0-					-0-
							595	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					-0-
							75	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
							19	3									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	165	1	2365	2	Y	-0-					-0-
							907	3									
06	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	156	1	2296	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
07	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	159	1	2258	2	Y	-0-					-0-
							834	3									
08	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	163	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							815	3									
09	3330	X	3047	-0-	-283	-0-	157	1	2124	2	Y	-0-					-0-
							766	3									
10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	159	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							804	3									

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
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	729	-0-	-141	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	243	1	3181	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	234	1	3015	2	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
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	283	-0-	-47	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5037	-0-	-543	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
*10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	149	1	2021	2	Y	-0-					-0-
							731	3									
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	153	1	2104	2	Y	-0-					-0-
							770	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

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		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		85	-0-	85	265	85	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

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	2417	-0-	-1093	-0-	2380	2	37	9	Y	34					39
*10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					39

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

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	5	-0-	-3595	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

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	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
*10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

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	5425	-0-	-275	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
10	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3683	-0-	-847	-0-	3683	2			Y	-0-					3
10	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	3774	2			Y	-0-					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
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1219	-0-	-341	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3909	-0-	-501	-0-	3909	2			Y	-0-					3
10	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	4108	2			Y	-0-					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
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	64	-0-	-176	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-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
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	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			Y	-0-					38
*10	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			Y	-0-	7	6			31

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2292	-0-	-258	-0-	2292	2			Y	-0-			-0-
10	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2422	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

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	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	556	1	7283	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	7444	-0-	-461	-0-	537	1	6907	2	N	-0-			-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

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	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	303	1	4480	2	N	-0-			-0-
*10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	322	1	4946	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

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	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	101	1	1365	2	N	-0-					-0-
							495	3									
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	101	1	1397	2	N	-0-					-0-
							514	3									

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
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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	2	Y	-0-					1
							467	3									
10	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-					1
							370	3									

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
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	6562	-0-	-968	-0-	465	1	6097	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	1830	-0-	-5951	-0-	132	1	1698	2	N	-0-					-0-

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
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	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	343	1	5062	2	N	-0-					-0-
*10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	343	1	5262	2	N	-0-					-0-

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
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	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	1142	1	16864	2	N	-0-					-0-
*10	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1142	1	17517	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	106	1	1569	2	N	-0-					-0-
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	131	1	2001	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3430	-0-	-350	-0-	243	1	3187	2	N	-0-					-0-
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	240	1	3092	2	N	-0-					-0-

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
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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2058	2	N	-0-					-0-
							745	3									
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	154	1	2129	2	N	1	1	1			-0-
							781	3	1	9							

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

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	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					4
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					4

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

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	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	659	1	1875	2	Y	-0-					1
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1968	2	Y	-0-					1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

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	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

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	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	439	1	1250	2	Y	-0-					3
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-					3

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

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	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					1
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29801	-0-	-1069	-0-	7750	1	22051	2	Y	-0-					-0-
*10	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	663	1	12959	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

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	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

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	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

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	2032	-0-	-998	-0-	528	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1702	-0-	-747	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

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	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	638	1	1690	2	N	1					13
							1	9									
*10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	561	1	1418	2	N	-0-					13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	998	-0-	-292	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4450	-0-	-920	-0-	1157	1	3293	2	Y	-0-					4
*10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	247	1	4840	2	Y	-0-					4

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7219	-0-	-161	-0-	1877	1	5342	2	Y	-0-					-0-
*10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	827	-0-	-193	-0-	827	2			Y	-0-					3
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					3

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
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	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	579	1	1533	2	N	1					15
							1	9									
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	564	1	1425	2	N	-0-					15

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	117	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	5015	-0-	-1405	-0-	1304	1	3711	2	Y	-0-					1
10	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	230	1	4491	2	Y	-0-					1

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
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	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1148	1	3267	2	Y	-0-					-0-
*10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	214	1	4191	2	Y	-0-					-0-

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
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	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					3
*10	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			Y	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	95	-0-	-175	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					3
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					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
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	6940	-0-	-290	-0-	1805	1	5135	2	Y	-0-					-0-
*10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	355	1	6944	2	Y	-0-					-0-

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
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	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	N	1	60	1			5
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	N	12					17

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
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	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4827	-0-	1727	1727	4827	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	424	-0-	-146	-0-	420	2	4	9	N	4					6
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					6

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
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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11713	-0-	-1757	-0-	3046	1	8667	2	Y	-0-					-0-
10	13578	X	5158	-0-	-8420	-0-	251	1	4907	2	Y	-0-					-0-

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
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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-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
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					14
*06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					14
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					14
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					14
*09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					14
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					14

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
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	6630	-0-	-120	-0-	341	1	4619	2	N	-0-					1
							1670	3									
10	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	321	1	4442	2	N	-0-					1
							1629	3									

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

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	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF. 10204 - 10526

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	7917	-0-	-4473	-0-	2059	1	5858	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9136	-0-	-536	-0-	444	1	8692	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

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	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	692	1	10225	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	11132	-0-	-183	-0-	681	1	10451	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10587 - 11268

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	2268	-0-	-462	-0-	590	1	1678	2	Y	-0-					3
10	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	120	1	2349	2	Y	-0-					3

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

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	4559	-0-	-391	-0-	289	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	278	1	4259	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 11064 - 11279

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	27	-0-	-453	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

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
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	1647	-0-	-363	-0-	428	1	1219	2	Y	-0-					1
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	84	1	1642	2	Y	-0-					1

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
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	1306	-0-	-224	-0-	340	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	62	1	1221	2	Y	-0-					-0-

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
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	N	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	53	-0-	-427	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-

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
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	2978	-0-	-382	-0-	353	1	2625	2	Y	-0-					24
10	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	406	1	2716	2	Y	-0-					24

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
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	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	920	1	12052	2	N	-0-			-0-
*10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	936	1	12048	2	N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

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	705	-0-	-45	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	581	1	3027	2	Y	-0-			23
*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	655	1	2489	2	Y	-0-			23
*01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	656	1	2535	2	Y	-0-			23
*02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	727	1	2788	2	Y	-0-			23
*03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	666	1	2715	2	Y	-0-			23
*04	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	707	1	2757	2	Y	-0-			23
*05	DLQ G-10		3934	-0-	3934	7398	802	1	3132	2	Y	-0-			23
*06	8963	X	1565	-0-	-7398	-0-	387	1	1178	2	Y	-0-			23
*07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	155	1	447	2	Y	-0-			23
*08	3937	X	81	-0-	-3856	-0-	23	1	58	2	Y	-0-			23
*09	3810	X	97	-0-	-3713	-0-	27	1	70	2	Y	-0-			23
*10	2790	X	160	-0-	-2630	-0-	45	1	115	2	Y	-0-			23

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

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	2237	-0-	-193	-0-	265	1	1972	2	Y	-0-			55
10	2232	N	1408	-0-	-824	-0-	183	1	1225	2	Y	-0-			55

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

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	4299	-0-	-621	-0-	1118	1	3181	2	Y	-0-			-0-
*10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	193	1	3779	2	Y	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

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	4892	-0-	-328	-0-	347	1	4545	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	359	1	4615	2	N	-0-			-0-

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
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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					2
*10	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					2

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1231	1	3503	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4814	-0-	-22	-0-	234	1	4580	2	Y	-0-					-0-

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
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	2196	-0-	-894	-0-	156	1	2040	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1967	-0-	-978	-0-	142	1	1825	2	N	-0-					-0-

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
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	475	-0-	-65	-0-	56	1	419	2	Y	-0-					4
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	60	1	401	2	Y	-0-					4

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
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	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	180	1	2665	2	N	-0-					-0-
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	169	1	2598	2	N	-0-					-0-

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
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	1770	-0-	-2010	-0-	210	1	1560	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	1699	-0-	-2176	-0-	221	1	1478	2	Y	-0-					-0-

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
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	112	1	585	2	Y	-0-					20
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	156	1	592	2	Y	-0-					20
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	148	1	574	2	Y	-0-					20
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	141	1	539	2	Y	-0-					20
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	187	1	761	2	Y	-0-					20
*04	DLQ G-10		788	-0-	788	788	161	1	627	2	Y	-0-					20
*05	DLQ G-10		787	-0-	787	1575	160	1	627	2	Y	-0-					20
*06	2254	X	679	-0-	-1575	-0-	168	1	511	2	Y	-0-					20
*07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	182	1	527	2	Y	-0-					20
*08	961	X	718	-0-	-243	-0-	203	1	515	2	Y	-0-					20
*09	780	X	759	-0-	-21	-0-	208	1	551	2	Y	-0-					20
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	147	1	373	2	Y	-0-					20

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
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	550	-0-	-110	-0-	65	1	485	2	Y	-0-					4
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	62	1	418	2	Y	-0-					4

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
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	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	885	-0-	-2494	-0-	885	2			Y	-0-					-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
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	2138	-0-	-172	-0-	253	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	271	1	1813	2	Y	-0-					-0-

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
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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	139	1	2046	2	N	-0-					-0-
*10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	145	1	2222	2	N	-0-					-0-

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
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	716	-0-	-484	-0-	85	1	631	2	Y	-0-					11
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	133	1	888	2	Y	-0-					11

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
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	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	1037	1	7715	2	Y	-0-					197
10	8866	X	8582	-0-	-284	-0-	1114	1	7450	2	Y	16					213
							18	9									

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
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	13197	-0-	-3	-0-	936	1	12261	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	923	1	11883	2	N	-0-					-0-

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
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	1758	-0-	-42	-0-	90	1	1224	2	N	-0-					1
							444	3									
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					1
							506	3									

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
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	778	-0-	-2072	-0-	55	1	723	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1958	-0-	-925	-0-	141	1	1817	2	N	-0-					-0-

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
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

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
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	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
*10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	164	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2205	-0-	-461	-0-	159	1	2046	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1546	2	N	-0-					-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1371	-0-	-69	-0-	357	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	368	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	71	1	1388	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1719	-0-	-351	-0-	447	1	1272	2	Y	-0-					2
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1936	2	Y	-0-					2

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
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	1028	-0-	-142	-0-	267	1	761	2	Y	-0-					1
*10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					1

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

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-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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	1913	-0-	-577	-0-	60	1	1853	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	511	1	3925	2	N	4					4
							4	9									
*06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	506	1	3640	2	N	-0-					4
*07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	518	1	3699	2	N	-0-					4
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	552	1	3619	2	N	-0-					4
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	528	1	3250	2	N	-0-					4
*10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	534	1	3295	2	N	-0-					4

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	710	1	5449	2	N	5					58
							6	9									
*06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	692	1	4978	2	N	-0-					58
*07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	735	1	5248	2	N	-0-					58
*08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	739	1	4845	2	N	-0-					58
*09	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	778	1	4791	2	N	-0-					58
10	6169	X	5486	-0-	-683	-0-	765	1	4721	2	N	-0-					58

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					149
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	128	1			26

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	48	1			48

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	5					46

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	8525	X	6054	-0-	-2471	-0-	6051	2	3	9	N	3					42

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	338	1			181

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
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-
10	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
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
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	824	-0-	-496	-0-	822	2	2	9	N	2					56
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3	9	N	3					59

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
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	4042	-0-	-548	-0-	192	1	3841	3	N	8					104
							9	9									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					104

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
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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	361	1	2842	3	N	-0-					38
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	3	N	-0-					38
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	587	-0-	-43	-0-	173	1	414	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	206	1	1623	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	439	-0-	-101	-0-	20	1	419	3	N	-0-					17
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6747	-0-	-183	-0-	320	1	6416	3	N	10					62
							11	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					62

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	3	N	1					1
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	134	1	2600	2	N	-0-					-0-
*12	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	121	1	2432	2	N	-0-					-0-
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	115	1	2504	2	N	-0-					-0-
*02	2324	N	2157	-0-	-167	-0-	89	1	2068	2	N	-0-					-0-
*03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	2	N	-0-					-0-
*04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	2	N	-0-					-0-
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	118	1	2413	2	N	-0-					-0-
*06	2550	N	2364	-0-	-186	-0-	114	1	2250	2	N	-0-					-0-
*07	2604	N	2359	-0-	-245	-0-	118	1	2241	2	N	-0-					-0-
*08	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	131	1	2287	2	N	-0-					-0-
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	122	1	2334	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	954	-0-	-36	-0-	44	1	910	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	1147	3	N	-0-					34
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	3	N	-0-					50
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	78	-0-	-42	-0-	3	1	73	3	N	2	44	1			18
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	1068	3	N	-0-					15
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					15

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1673	-0-	-247	-0-	387	1	1284	3	N	2					117
							2	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					117

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
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	3782	-0-	-508	-0-	694	1	3088	3	N	-0-					127
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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
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	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	142	1	3051	3	N	5					101
							6	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					101

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
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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	461	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
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	1617	-0-	-1623	-0-	84	1	1533	3	N	-0-					24
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 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
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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	1					23
							1	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					23

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	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
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
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	51	1	165	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
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									
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	100	1	323	2	Y	-0-					110

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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	43	1	198	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
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	353	1	861	2	Y	214	175	1			157
							235	9									
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	236	1	1061	2	Y	201	292	1			66
							221	9									
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	204	1	861	2	Y	196	174	1			88
							216	9									
08	1245	N	1224	-0-	-21	-0-	239	1	775	2	Y	191	189	1			90
							210	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	234	1	743	2	Y	206	113	1			183
							227	9									
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	242	1	680	2	Y	115	292	1			6
							127	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1599	-0-	1599	6432	469	1	1105	2	Y	23					109
							25	9									
06	2900	N	1491	-0-	-1409	5023	275	1	1191	2	Y	23	83	1			49
							25	9									
07	3100	N	1095	-0-	-2005	3018	209	1	851	2	Y	32					81
							35	9									
08	3100	N	960	-0-	-2140	878	222	1	694	2	Y	40					121
							44	9									
09	2088	N	1210	-0-	-878	-0-	295	1	905	2	Y	9	71	1			59
							10	9									
10	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	274	1	743	2	Y	37	49	1			47
							41	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	71	2	Y	56	159	1			66
							62	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	375	2	Y	237	1	8			302
							261	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	184	2	8			484
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	121	1	376	2	Y	162	191	1			455
							178	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	187	1			268

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	272	1	1053	2	Y	-0-					30

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 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
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
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	447	1	1732	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	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-
10	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

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-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	570	1	1418	2	N	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	589	1	1742	2	N	-0-					-0-

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
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	803	-0-	-7	-0-	230	1	573	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	796	-0-	-661	-0-	201	1	595	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	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
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	#	3617	-0-	-1183	-0-	404 129	1 9	3084	3	N	117	182	1			132
10	4960	#	4483	-0-	-477	-0-	521 173	1 9	3789	3	N	157	256	1	1	8	32

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
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-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					791
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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-
10	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		66	-0-	66	102	8	1	58	2	Y	-0-					-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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

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	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
10	1860 N	412	-0-	-1448	-0-	51	1	361	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 05421 09/26/2017

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

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	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1642	2	N	25	17	1			14
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	132	1	3079	2	N	27	23	1			15
							30	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

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									
*10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1105	2	N	3	2	1			2
							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
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									
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	44	1	1033	2	N	5	3	1			3
							6	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	634						Y	-0-					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

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-
10	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

05	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-
10	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

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
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-						Y	-0-	9	1			18

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

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-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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
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-
10	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
05	10478		7152	-0-	-3326	-0-	336 1 262 9		6554	3	Y	238	228	1			86
06	9600	#	4279	-0-	-5321	-0-	220 1 149 9		3910	3	Y	135	74	1			147
07	9517	#	5932	-0-	-3585	-0-	432 1 87 9		5413	3	Y	79	146	1			80
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	498 1 311 9		8999	3	Y	283	185	1			178
09	7560	#	6067	-0-	-1493	-0-	299 1 243 9		5525	3	Y	221	98	1			301
*10	8029		11581	-0-	3552	3552	590 1 370 9		10621	3	Y	336	374	1			263

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
05	10788		8388	-0-	-2400	-0-	404 1 101 9		7883	3	Y	92	101	1			35
06	10440		9488	-0-	-952	-0-	500 1 85 9		8903	3	Y	77	38	1			74
07	10788		6571	-0-	-4217	-0-	484 1 31 9		6056	3	Y	28	62	1			40
08	9362		6526	-0-	-2836	-0-	338 1 72 9		6116	3	Y	65	53	1			52
09	9060		1089	-0-	-7971	-0-	54 1 37 9		998	3	Y	34	21	1			65
10	9362		7941	-0-	-1421	-0-	410 1 141 9		7390	3	Y	128	115	1			78

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
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	511 1 231 9		9970	3	Y	210	201	1			69
06	9570	X	6972	-0-	-2598	-0-	363 1 150 9		6459	3	Y	136	69	1			136
07	9889	X	9073	-0-	-816	-0-	663 1 106 9		8304	3	Y	96	157	1			75
08	10726	X	8501	-0-	-2225	-0-	437 1 173 9		7891	3	Y	157	118	1			114
09	10380	X	5602	-0-	-4778	-0-	281 1 139 9		5182	3	Y	126	59	1			181
*10	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	630 1 229 9		11336	3	Y	208	230	1			159

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	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

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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	4	-0-	4	4	3 1	1 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT						80

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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

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
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT						98

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

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
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT						146

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

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
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT						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
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-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	92					241

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

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
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1140	2	201	9	N	183	183	1			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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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
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	702	-0-	-25008 B	-0-	179	1	515	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	25420	X	NO RPT	-0-	-25420 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
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									
10	9021		9877	-0-	856	856	400	1	8873	3	Y	549	715	1			159
							604	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
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-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139 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
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-
10	62	N	-0-	-0-	-62 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
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-
10	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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								
*	10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	764	1	1536	2	N	47				164
								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

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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								
	10	10230	X	8248	-0-	-1982	-0-	117	1	8047	2	Y	76				149
								84	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
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									
10	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	23	1	1598	2	Y	27					56
							30	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
10	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

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									
10	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	122	1	1125	3	N	4	4	8			133
							4	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

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
10	217	X	180	-0-	-37	-0-	18	1	162	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	291	1	2684	3	Y	81	116	1			76
								89	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

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									
10	1581	N	1364	-0-		-217	-0-	128	1	1183	3	Y	48	68	1			62
								53	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

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
*10	751	X	751	-0-		-0-	-0-	73	1	678	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

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									
10	186	X	117	-0-		-69	-0-	11	1	106	2	N	-0-					56

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	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
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									
*10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	121	1	1139	2	N	3					113
							3	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
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									
10	5673	X	5298	-0-	-375	-0-	507	1	4772	2	N	17					101
							19	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
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
10	620	X	436	-0-	-184	-0-	42	1	392	2	N	2					126
							2	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	222	1	2093	2	N	62					160
							68	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	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
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
10	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	144	1	1355	2	N	20					86
							22	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1984	X	1455	-0-	-529	-0-	138	1	1299	2	N	16					148
							18	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
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
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	13					66
							14	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					26

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

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									
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	224	1	2111	2	N	33					124
							36	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

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									
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	296	1	2789	2	N	47					132
							52	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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
10	1674	N	874	-0-	-800	-0-	92	1	782	2	N	-0-					108

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	DLQ G-10		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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

05	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-
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

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
10	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
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
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	245	1	973	2	N	-0-					211

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	38533	X	35565	-0-	-2968	-0-	35565	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

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-
10	8649	X	5151	-0-	-3498	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	21080	X	10330	-0-	-10750	-0-	10330	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

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-
10	5580	X	2867	-0-	-2713	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

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-
10	2356	X	1349	-0-	-1007	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

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-
10	15562	X	8098	-0-	-7464	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

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-
10	18972	X	18502	-0-	-470	-0-	18502	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

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-
10	8370	X	7152	-0-	-1218	-0-	7152	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	341	X	298	-0-	-43	-0-	60	1	238	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
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
*10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	504	1	2004	2	N	-0-					146

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

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									
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	738	1	2935	2	N	11					89
							12	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

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
*10	93	N	61	-0-	-32	-0-	12	1	49	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3260	-0-	-956	-0-	295 1 79 9		2886	2	N	72	176	1			77
06	4080	X	3104	-0-	-976	-0-	250 1 124 9		2730	2	N	113	3	8			187
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	263 1 136 9		2958	2	N	124	182	1			129
08	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	239 1 56 9		2599	2	N	51	179	1			1
09	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	252 1 167 9		2433	2	N	152					153
*10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	292 1 131 9		3123	2	N	119	184	1	2	8	86

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	325 1 20 9		3173	2	N	18	157	1			86
06	4350	X	3719	-0-	-631	-0-	310 1 26 9		3383	2	N	24	3	8			107
07	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	337 1 25 9		3803	2	N	23					130
08	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	321 1 26 9		3484	2	N	24					154
09	4320	X	3492	-0-	-828	-0-	328 1		3164	2	N	-0-					154
10	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	328 1 57 9		3500	2	N	52	172	1			34

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	225 1		897	2	N	-0-					2

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	11346 #	3662	-0-	-7684	-0-	430	1	3232	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

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-
10	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

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-
10	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

05	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-
10	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

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
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	7	1	26	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
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
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	Y	2	2	8			88
							2	9									

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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									
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	285	1	1018	2	Y	13					88
							14	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
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
10	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
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									
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	62	1	203	2	Y	7					101
							8	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
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
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	227	1	957	2	Y	2					252
							2	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	156	178	1			145

STEEN, BETTY WELL #: RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

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

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
10	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

05	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-
10	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
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		23429	-0-	-5251	-0-	5943	1	17388	2	N	89	181	1			108
							98	9									
10	29636		23140	-0-	-6496	-0-	7056	1	16006	2	N	71					179
							78	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7					25

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

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
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4249	2	18	9	Y	16					61

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4304	-0-	-1586 B	-0-	540 11	1 9	3753	2	N	10					140
06	5700	X	3910	-0-	-1790 B	-0-	540 11	1 9	3359	2	N	10					150
07	5394	X	3706	-0-	-1688 B	-0-	540 19	1 9	3147	2	N	17					167
08	5084	X	3598	-0-	-1486 B	-0-	540 8	1 9	3050	2	N	7					174
09	4560	X	4461	-0-	-99 B	-0-	540 14	1 9	3907	2	N	13					187
*10	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-	540 11	1 9	3990	2	N	10					197

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	12716	-0-	-1054	-0-	1514	1	11202	2	Y	-0-					-0-
*10	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	1823	1	10853	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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
*10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	Y	4	23	1			24

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
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
*10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	49	1			48

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

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
*10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7369	2	33	9	Y	30	56	1			60

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5640

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
*10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6016	2	32	9	Y	29	49	1			58

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

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
10	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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
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
10	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14346	2	21	9	Y	19					87

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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	620	#	NO RPT	-0-	-620 B	-5275					Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	18879	X	5257	-0-	-13622	-0-	5257	3			N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2449	X	1202	-0-	-1247	-0-	1202	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
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-
10	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
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
10	T. A.		-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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
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-
10	4216	X	3963	-0-	-253	-0-	276	1	3687	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
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
10	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	10	1	133	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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	1121	1	14952	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	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
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-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	409	1	5457	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 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
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
*10	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	1432	1	19096	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
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									
*10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	477	1	6366	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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
10	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
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	140	-0-	-604	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-

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
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	2600	N	779	-0-	-1821	108	49	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	766	-0-	-319	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	16511	X	5525	-0-	-10986	-0-	347	1	5178	3	Y	-0-					-0-
*10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	352	1	5198	3	Y	-0-					-0-

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
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	83	N	33	-0-	-50	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

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
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	1933	N	614	-0-	-1319	-0-	39	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	41	1	610	3	Y	-0-					-0-

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
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	476	N	177	-0-	-299	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-

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
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	2600	N	2044	-0-	-556	3348	128	1	1916	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2022	-0-	-1078	2270	129	1	1893	3	Y	-0-					-0-

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
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	709	N	177	-0-	-532	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	2600	N	2320	-0-	-280	5948	146	1	2174	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2749	-0-	-351	5597	174	1	2575	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1899	N	619	-0-	-1280	-0-	39	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	36	1	526	3	Y	-0-					-0-

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
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	2600	N	1019	-0-	-1581	540	64	1	955	3	Y	-0-					-0-
*10	1397	N	857	-0-	-540	-0-	55	1	802	3	Y	-0-					-0-

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
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	2600	N	1487	-0-	-1113	1953	93	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1374	-0-	-1726	227	87	1	1287	3	Y	-0-					-0-

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
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	934	N	225	-0-	-709	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-

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
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	3	177	9	N	161	195	1			134
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6 189	1 9	95	3	N	172	195	1			111

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
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	241	N	78	-0-	-163	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

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	546	N	133	-0-	-413	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

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	2600	N	1380	-0-	-1220	1339	87	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*10	2699	N	1360	-0-	-1339	-0-	86	1	1274	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	205	N	68	-0-	-137	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

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	423	N	133	-0-	-290	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

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	2395	N	742	-0-	-1653	-0-	47	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	690	-0-	-178	-0-	44	1	646	3	Y	-0-					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	N	1					11
							1	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

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
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	609	1	3741	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

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	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					1
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7792	2	11	9	Y	10					11

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	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
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
10	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
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
10	248	X	35	-0-	-213	-0-	3	1	31	2	N	1					87
							1	9									

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
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									
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	38	1	473	2	N	6	4	1			14
							7	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
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									
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	1					85
							1	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	Y	-0-					51

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
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
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					21

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

05	434	X	328	-0-	-106	-0-	16 1 1 9	311	2	N	1					1
06	480	X	356	-0-	-124	-0-	19 1 3 9	334	2	N	3	1	1			3
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	28 1 3 9	336	2	N	3	4	1			2
08	372	X	237	-0-	-135	-0-	21 1 4 9	212	2	N	4					6
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9	659	2	N	3	6	1			3
10	372	X	263	-0-	-109	-0-	19 1 8 9	236	2	N	7	6	1			4

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	372	X	86	-0-	-286	-0-	4 1	82	2	N	-0-					80
06	360	X	90	-0-	-270	-0-	5 1 3 9	82	2	N	3	1	1			82
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	39 1 4 9	462	2	N	4	4	1			82
08	310	X	65	-0-	-245	-0-	6 1 3 9	56	2	N	3					85
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	82	2	N	4	6	1			83
10	496	X	339	-0-	-157	-0-	25 1 8 9	306	2	N	7	6	1			84

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
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-
10	2759	#	56	-0-	-2703	-0-	4	1	52	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
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-
10	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
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
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-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
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-
10	465	X	86	-0-	-379	-0-	22	1	64	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
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-
10	744	N	83	-0-	-661	-0-	22	1	61	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	16360	X	6924	-0-	-9436	-0-	428	1	6313	2	Y	166	128	1			61
							183	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

05	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-
10	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

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									
10	15252	X	8407	-0-	-6845	-0-	506	1	7469	2	Y	393	321	1			153
							432	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

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-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	9424	X	7792	-0-	-1632	-0-	466	1	6883	2	Y	403	313	1			149
							443	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

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-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14229	X	2560	-0-	-11669	-0-	162	1	2398	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

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-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	333	1	908	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

05	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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	996	1	14704	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	16 11	1 4	160 19	2 9	Y	17	33	1			18
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	9	1			9
07	1023	N	78	-0-	-945	-0-	4 32	1 9	42	2	Y	29	23	1			15
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7 100	1 9	72	2	Y	91	79	1			27
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11 37	1 9	138	2	Y	34	46	1			15
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13 141	1 9	191	2	Y	128	97	1			46

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
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-
*10	899	N	821	-0-	-78	-0-	268	1	553	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

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
*10	775	N	698	-0-	-77	-0-	228	1	470	2	N	-0-					105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					172

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

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
*10	1054	X	858	-0-	-196	-0-	279	1	577	2	N	2					212
							2	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	62	N	1070	-0-	1008	B	-17744	180	1	890	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	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-
10	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

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
10	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

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
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	9796	X	9552	-0-	-244	-0-	459	1	6568	2	N	-0-					-0-
							2525	3									
06	9480	X	9266	-0-	-214	-0-	444	1	6502	2	N	-0-					-0-
							2320	3									
07	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	463	1	6541	2	N	-0-					-0-
							2415	3									
08	9796	X	9283	-0-	-513	-0-	483	1	6410	2	N	-0-					-0-
							2390	3									
09	9480	X	9019	-0-	-461	-0-	464	1	6280	2	N	-0-					-0-
							2275	3									
10	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	461	1	6381	2	N	1	1	1			-0-
							2344	3	1	9							

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

*11	1620	X	408	-0-	-1212	-0-	332	2	76	3	Y	-0-					-0-
*12	992	X	623	-0-	-369	-0-	471	2	152	3	Y	-0-					-0-
*01	1116	X	713	-0-	-403	-0-	545	2	168	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	X	617	-0-	-391	-0-	471	2	146	3	Y	-0-					-0-
*03	837	X	744	-0-	-93	-0-	566	2	178	3	Y	-0-					-0-
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	743	2	242	3	Y	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	681	2	262	3	Y	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	740	2	264	3	Y	-0-					-0-
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	895	2	330	3	Y	-0-					-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1076	2	401	3	Y	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	954	2	346	3	Y	-0-					-0-
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	824	2	303	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	126	-0-	-234	-0-	93	2	33	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	106	2	38	3	Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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	415	-0-	-95	-0-	305	2	110	3	N	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	328	2	121	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

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	4278	-0-	-372	-0-	3141	2	1137	3	N	-0-					1
*10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3449	2	1267	3	N	-0-					1

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

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	7208	-0-	-202	-0-	371	1	5018	2	N	-0-					-0-
							1819	3									
10	7657	X	7608	-0-	-49	-0-	382	1	5286	2	N	1	1	1			-0-
							1939	3	1	9							

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

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	3998	-0-	-82	-0-	204	1	2785	2	N	-0-					-0-
							1009	3									
10	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	210	1	2903	2	N	-0-					-0-
							1066	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	4841	2	1753	3	N	-0-					-0-
*10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	4954	2	1820	3	N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	3	25	9	Y	23	36	1			24

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

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
*10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	3	31	9	Y	28	42	1			37

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

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
10	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3092	3	75	9	N	68	99	1			73

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	628	1	714	2	Y	-0-					98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		208	-0-	208	208	97	1	111	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	25079	X	23967	-0-	-1112	-0-	1264	1	22552	3	Y	137	112	1			64
							151	9									
06	24270	X	22110	-0-	-2160	-0-	1175	1	20859	3	Y	69	105	1			28
							76	9									
07	25544	X	21390	-0-	-4154	-0-	1162	1	20150	3	Y	71	50	1			49
							78	9									
08	25544	X	13454	-0-	-12090	-0-	787	1	12603	3	Y	58	94	1			13
							64	9									
09	24720	X	11525	-0-	-13195	-0-	905	1	10548	3	Y	65	38	1			40
							72	9									
*10	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	1182	1	19479	3	Y	94	96	1			38
							103	9									

EDINBURG (UPPER MARKS "C") //CONT.// 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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									
10	3348		3937	-0-	589	589	273	1	3658	3	Y	5	6	1			3
							6	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	3	Y	24	28	1			11
							26	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
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									
*10	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	688	1	10615	3	Y	109	134	1			54
							120	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
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									
10	5177		5158	-0-	-19	-0-	346	1	4789	3	Y	21	24	1			10
							23	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
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									
10	18073		17986	-0-	-87	-0-	1059	1	16853	3	Y	67	76	1			30
							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
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
10	2604	#	1943	-0-	-661	-0-	1907	2	36	9	N	33	192	1			73

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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 #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		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

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
*10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	612	1	9497	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

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
10	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

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

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-
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	#	763	-0-	-4631	-0-	40 17	1 9	706	3	Y	15	26	1			13
06	5220	#	319	-0-	-4901	-0-	17 7	1 9	295	3	Y	6					19
07	3286	#	2926	-0-	-360	-0-	159 51	1 9	2716	3	Y	46	17	1			48
08	3817	R	3817	-0-	-0-	-0-	530 14	1 9	3273	3	Y	13	39	1			22
09	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	185 26	1 9	2289	3	Y	24					46
10	2914	#	2801	-0-	-113	-0-	182 36	1 9	2583	2	Y	33	40	1			39

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	326	1	4155	3	Y	-0-					20
*10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	321	1	4309	3	Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1 9	533	3	Y	1					15
*09	1816	N	650	-0-	-1166	-0-	47	1	603	3	Y	-0-					15
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	3	Y	-0-					15

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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											
10	6200	X	5034	-0-	-1166	-0-	174	1	4743	2	Y	106	79	1					64
							117	9											

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

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											
10	5425	X	4583	-0-	-842	-0-	158	1	4300	2	Y	114	115	1					69
							125	9											

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-		
*10	393	N	252	-0-	-141	-0-	9	1	243	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
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
10	1054	X	857	-0-	-197	-0-	82	1	769	2	N	5					110
							6	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

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-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	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

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	902	-0-	-628	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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-
10	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

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	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	156	-0-	-557	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

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	1689	-0-	-351	-0-	78	1	1611	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	74	1	1662	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

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	4556	-0-	-714	-0-	150	1	4406	3	Y	-0-					16
*09	5160	X	5058	-0-	-102	-0-	234	1	4824	3	Y	-0-					16
*10	5704	X	4906	-0-	-798	-0-	208	1	4683	3	Y	14	2	6			28
							15	9									

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1944	-0-	-216	-0-	90	1	1854	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	78	1	1749	3	Y	-0-					-0-

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
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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	207	1	4265	3	Y	13					68
							14	9									
*10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	242	1	5477	3	Y	19	58	1			29
							21	9									

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
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	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	397	-0-	-383	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					18
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					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
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-
10	3410	#	3062	-0-	-348	-0-	552	1	2510	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
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-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1					127

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
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
10	1240	#	945	-0-	-295	-0-	53	1	892	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
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
10	465	#	340	-0-	-125	-0-	19	1	321	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
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
*10	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	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
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
10	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
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
10	465	#	455	-0-	-10	-0-	438	2	17	9	N	15					19

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
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
10	403	#	320	-0-	-83	-0-	300	2	20	9	N	18					53

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
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
10	930	#	15	-0-	-915	-0-	14	2	1	9	N	1					21

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	288	R	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12					127
*10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	175	2	113	9	N	103	229	1			1

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
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
*10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	262	2	33	9	N	30	82	1			10

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
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
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	149	1	10191	3	Y	114	111	1			8
							6	4	125	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					8

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

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	11676	-0-	-4074	-0-	1115	1	10366	3	Y	169	164	1			16
							9	4	186	9							
10	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1178	1	10964	3	Y	57	55	1			6
							3	4	63	9							
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	1335	1	12420	3	Y	158	152	1			14
							9	4	174	9							
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	7788	-0-	-1542	-0-	111	1	7573	3	Y	90	89	1			8
							5	4	99	9							
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-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 #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

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	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	1217	1	11283	3	Y	401	390	1			35
							23	4	441	9							
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	486	3	Y	33	32	1			3
							2	4	36	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	591	1	5506	3	Y	64	62	1			5
							3	4	70	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	111	1	7633	3	Y	66	63	1			6
							4	4	73	9							
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	1448	-0-	-22	-0-	20	1	1428	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	852	1	7920	3	Y	46	46	1			2
							3	4	51	9							
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-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
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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	215	1	1997	3	Y	106	104	1			10
							6	4	117	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 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
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	15961	-0-	-539	-0-	227	1	15588	3	Y	126	123	1			10
							7	4	139	9							
10	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	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
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	551	-0-	-799	-0-	52	1	483	3	Y	14	16	1			1
							1	4	15	9							
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	3328	-0-	-542	-0-	323	1	3005	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-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
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	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	1870	1	17389	3	Y	170	164	1			14
							9	4	187	9							
10	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	540	3	Y	3	3	1			1
							92	4	3	9							
10	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
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	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	146	1	9897	3	Y	133	130	1			11
							7	4	146	9							
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	4283	-0-	-367	-0-	61	1	4151	3	Y	62	61	1			7
							3	4	68	9							
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	5350	-0-	-20	-0-	505	1	4691	3	Y	134	130	1			14
							7	4	147	9							
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					14

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	424	1	3931	3	Y	152	148	1			15
							8	4	167	9							
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	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
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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-	-2937	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4269	-0-	-201	-0-	64	1	3938	3	Y	231	221	1			22
							13	4	254	9							
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					22

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	1230	-0-	-1020	-0-	18	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-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
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	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	503	1	32785	3	Y	995	1008	1			87
							55	4	1095	9							
10	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					Y	NO RPT					87

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	122	1	1137	3	Y	14	14	1			-0-
							1	4	15	9							
10	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
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-
10	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
05	13082	X	11938	-0-	-1144	-0-	167	1	11530	3	Y	213	216	1			24
							7	4	234	9							
06	12660	X	11206	-0-	-1454	-0-	170	1	10829	3	Y	177	185	1			16
							12	4	195	9							
07	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	179	1	10507	3	Y	157	146	1			27
							1	4	173	9							
08	12214	X	8560	-0-	-3654	-0-	172	1	8225	3	Y	146	161	1			12
							2	4	161	9							
*09	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	188	1	12701	3	Y	210	203	1			19
							11	4	231	9							
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					19

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

05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	45	1	2968	2	N	5					127
							6	9									
06	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	41	1	3019	2	N	2					129
							2	9									
07	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	43	1	3014	2	N	170	164	1			135
							187	9									
08	3503	X	1889	-0-	-1614	-0-	37	1	1848	2	N	4					139
							4	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	43	1	3289	2	N	150	150	1			139
							165	9									
10	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	42	1	2882	2	N	137	137	1			139
							151	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3255	-0-	-255	-0-	562	1	2691	3	N	2					21
							2	9									
10	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	615	1	2605	3	N	1	2	1			20
							1	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	446	1	2130	3	N	66					129
							73	9									
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	528	1	2233	3	N	42	10	1			161
							46	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

05	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	179	1	888	3	N	19					40
							21	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	170	1	825	3	N	37					77
							41	9									
07	1178	N	845	-0-	-333	-0-	145	1	689	3	N	10	8	1			79
							11	9									
08	1085	N	829	-0-	-256	-0-	154	1	650	3	N	23					102
							25	9									
09	1050	N	490	-0-	-560	-0-	82	1	396	3	N	11					113
							12	9									
10	837	N	234	-0-	-603	-0-	44	1	183	3	N	6	7	1			112
							7	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22382	X	19197	-0-	-3185	-0-	3215	1	15979	3	N	3					3
							3	9									
06	22230	X	15684	-0-	-6546	-0-	2689	1	12985	3	N	9					12
							10	9									
07	22971	X	5957	-0-	-17014	-0-	1035	1	4922	3	N	-0-	12	1			-0-
08	22971	X	3931	-0-	-19040	-0-	750	1	3171	3	N	9	2	1			7
							10	9									
*09	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	3487	1	16690	3	N	61	31	1			37
							67	9									
10	19189	X	14788	-0-	-4401	-0-	2823	1	11957	3	N	7	36	1			8
							8	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
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
10	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

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
10	837	N	703	-0-	-134	-0-	143	1	543	2	N	15					143
							17	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

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
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	47	1	177	2	N	-0-					102

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

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									
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	555	1	2114	2	N	5					173
							6	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
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
10	434	X	429	-0-	-5	-0-	89	1	340	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		-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 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	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
05	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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		1313	-0-	1313	1953	233	1	1080	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

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									
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	332	1	1539	3	N	26	52	1			51
							29	9									

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

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-
10	899	N	668	-0-	-231	-0-	118	1	550	3	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

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									
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	174	1	807	3	N	26	30	1			31
							29	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
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									
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1	696	3	N	23	29	1			29
							25	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	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
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									
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	208	1	964	3	N	23	26	1			26
							25	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	312	-0-	312	312	56	1	256	3	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		178	-0-	178	178	31 3	1 9	144	3	N	3	1	1			2

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 51	1 9	1268	3	N	46					46
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	293 34	1 9	1503	3	N	31					77
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	319 29	1 9	1479	3	N	26	52	1			51

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		143	-0-	143	279	26	1	117	3	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2	EXT	39	-0-	39	566	7	1	32	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41	-0-	-169	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-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
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	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	338	-0-	-82	-0-	97	1	241	2	N	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	75	1	220	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	157	-0-	-233	-0-	45	1	112	2	N	-0-					-0-
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	34	1	101	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	6558	1	16326	2	N	-0-					-0-
*10	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	5301	1	15667	2	N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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-
10	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
05	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4613	-0-	-13357	-0-	102	1	4478	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2750		44631	-0-	41881	41881	402	1	43199	2	N	837	837	1			-0-
							109	4	921	9							
*09	7500		27599	-0-	20099	61980	466	1	26665	2	N	425	425	1			-0-
							468	9									
*10	0		NO RPT	-0-	-0- B	61980					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	9820	X	-0-	-0-	-9820	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	30	-0-	-60	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

05	8463	X	4968	-0-	-3495	-0-	52	1	4910	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	6090	X	4592	-0-	-1498	-0-	50	1	4400	2	Y	120	120	1			-0-
							10	4	132	9							
07	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	10	1	3403	2	Y	83	83	1			-0-
							57	4	91	9							
08	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	43	1	4616	2	Y	129	129	1			-0-
							12	4	142	9							
09	4800	X	1443	-0-	-3357	-0-	31	1	1373	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	78	R	78	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	20	2	Y	1	1	1			-0-
10	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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	1 6	1 9	124	2	Y	5	5	1			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	2 1	1 4	129	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	162 7	2 9	Y	6	6	1			-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
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-
10	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
05	15624	X	15116	-0-	-508 B	-0-	159 19	1 4	14938	2	Y	-0-					-0-
06	14010	X	12460	-0-	-1550 B	-0-	140 28	1 4	12212 80	2 9	Y	73	73	1			-0-
07	14477	X	3408	-0-	-11069 B	-0-	56 9	1 4	3315 28	2 9	Y	25	25	1			-0-
08	14477	X	-0-	-0-	-14477 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14010	X	-0-	-0-	-14010 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477 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
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-
10	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
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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	2176	-0-	2176 B	-1823412	22	1	2117	2	Y	31	31	1			-0-
							3	4	34	9							
06	1320	N	1775	-0-	455 B	-1822957	20	1	1730	2	Y	19	19	1			-0-
							4	4	21	9							
07	1364	N	1868	-0-	504 B	-1822453	30	1	1807	2	Y	24	24	1			-0-
							5	4	26	9							
08	0	N	1443	-0-	1443 B	-1821010	13	1	1400	2	Y	24	24	1			-0-
							4	4	26	9							
09	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-1821010					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
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-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	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
*11	510	N	466	-0-	-44	-0-	31	1	435	3	Y	-0-					3
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					3
*01	527	N	498	-0-	-29	-0-	32	1	466	3	Y	-0-	3	1			-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	4					4
							4	9									
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
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	213	-0-	-117	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					2
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					2

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
*11	8730	#	7055	-0-	-1675	-0-	332	1	6530	3	Y	175	172	1			37
							193	9									
*12	9021	#	6970	-0-	-2051	-0-	332	1	6476	3	Y	147	155	1			29
							162	9									
*01	6789	#	6763	-0-	-26	-0-	341	1	6268	3	Y	140	148	1			21
							154	9									
*02	6580	#	6384	-0-	-196	-0-	310	1	5951	3	Y	112	91	1			42
							123	9									
*03	5252		5252	-0-	-0-	-0-	271	1	4864	3	Y	106	126	1			22
							117	9									
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	5801	R	5801	-0-	-0-	-0-	280	1	5422	3	Y	90	113	1			10
							99	9									
*10	6269	R	6269	-0-	-0-	-0-	334	1	5847	3	Y	80	87	1			3
							88	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	120	N	74	-0-	-46	B -0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	B -0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	81	-0-	-12	B -0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	B -0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	81	N	81	-0-	-0-	B -0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
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	516	N	516	-0-	-0-	B -0-	25	1	491	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	B -0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	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-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

*11	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	100	1	1962	3	Y	122	125	1				27
							134	9										
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	3	Y	92	101	1				18
							101	9										
*01	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	100	1	1838	3	Y	93	98	1				13
							102	9										
*02	2044	N	1960	-0-	-84	-0-	93	1	1779	3	Y	80	64	1				29
							88	9										
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	3	Y	96	106	1				19
							106	9										
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	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	3	Y	94	109	1				10
							103	9										
*10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	3	Y	80	87	1				3
							88	9										

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*11	T. A.		2086	-0-	2086	5071	138	1	1934	3	Y	13					30
							14	9									
*12	T. A.		2536	-0-	2536	7607	166	1	2351	3	Y	17					47
							19	9									
*01	T. A.		2794	-0-	2794	10401	179	1	2600	3	Y	14	46	1			15
							15	9									
*02	12927	X	2526	-0-	-10401	-0-	172	1	2318	3	Y	33					48
							36	9									
*03	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	177	1	2250	3	Y	11	34	1			25
							12	9									
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	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	162	1	2985	3	Y	-0-					19
*10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	146	1	2377	3	Y	44					63
							48	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

*04	SWR 10		24709	-0-	24709	24709	902	1	23056	3	N	683	505	1			178
							751	9									
*05	SWR 10		53579	-0-	53579	78288	1576	1	50712	3	N	1174	1126	1			226
							1291	9									
*06	SWR 10		23218	-0-	23218	101506	850	1	21606	3	N	693	695	1			224
							762	9									
*07	SWR 10		21692	-0-	21692	123198	1012	1	20212	3	N	425	539	1			110
							468	9									
*08	SWR 10		13700	-0-	13700	136898	679	1	12747	3	N	249	242	1			117
							274	9									
*09	SWR 10		8442	-0-	8442	145340	409	1	7926	3	N	97	190	1			24
							107	9									
10	SWR 10		10079	-0-	10079	155419	539	1	9452	3	N	80	94	1			10
							88	9									

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	203	1	3995	3	Y	88	81	1			16
							97	9									
*12	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	207	1	4031	3	Y	97	96	1			17
							107	9									
*01	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	208	1	3822	3	Y	100	104	1			13
							110	9									
*02	4004	X	3855	-0-	-149	-0-	187	1	3577	3	Y	83	67	1			29
							91	9									
*03	4176	X	3903	-0-	-273	-0-	201	1	3599	3	Y	94	106	1			17
							103	9									
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	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	193	1	3740	3	Y	22	39	1			1
							24	9									
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	201	1	3523	3	Y	-0-	1	1			-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 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
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	3	Y	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	-0-					-0-
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	Y	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	737	1	5820	2	Y	72	135	1			44
							79	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	2	Y	16	42	1			13
							18	9									

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		1335	-0-	1335	2832	87 25	1 9	1223	3	Y	23					29
*12	1800	N	1272	-0-	-528	2304	83 14	1 9	1175	3	Y	13					42
*01	3100	N	1403	-0-	-1697	607	90 10	1 9	1303	3	Y	9	38	1			13
*02	1979	N	1372	-0-	-607	-0-	94 12	1 9	1266	3	Y	11					24
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	109 9	1 9	1386	3	Y	8	17	1			15
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	106 2	1 9	1162	3	Y	2					17
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	595	-0-	-335	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					10
*10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	Y	-0-					10

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	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
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-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	3690	X	3041	-0-	-649	-0-	146	1	2867	3	Y	25	34	1			8
							28	9									
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	205	1	4003	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
*01	4557	X	3020	-0-	-1537	-0-	154	1	2835	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
*02	4116	X	3241	-0-	-875	-0-	160	1	3068	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
*03	4557	X	2427	-0-	-2130	-0-	128	1	2297	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	108	1	2097	3	Y	-0-					-0-
*10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	3	Y	-0-					-0-

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
*11	5670	X	2933	-0-	-2737	-0-	141	1	2772	3	Y	18	22	1			7
							20	9									
*12	5859	X	4447	-0-	-1412	-0-	214	1	4161	3	Y	65	58	1			14
							72	9									
*01	4960	X	4193	-0-	-767	-0-	213	1	3912	3	Y	62	63	1			13
							68	9									
*02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	208	1	3978	3	Y	68	52	1			29
							75	9									
*03	4433	X	4045	-0-	-388	-0-	212	1	3803	3	Y	27	44	1			12
							30	9									
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	3503	-0-	-517	-0-	171	1	3311	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
*10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	192	1	3365	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	56	1	1099	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	57	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	53	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	61	1	1086	3	Y	-0-					-0-
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	1039	-0-	-131	-0-	51	1	988	3	Y	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	Y	-0-					-0-

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
*11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	Y	30	25	1			5
							33	9									
*12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*01	651	X	478	-0-	-173	-0-	25	1	453	3	Y	-0-					-0-
*02	728	X	371	-0-	-357	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
*03	806	X	417	-0-	-389	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
*04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					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	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					-0-
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	152	1	2993	3	Y	128	136	1			30
							141	9									
*12	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	172	1	3356	3	Y	112	119	1			23
							123	9									
*01	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	172	1	3168	3	Y	129	132	1			20
							142	9									
*02	3220	X	1452	-0-	-1768	-0-	68	1	1299	3	Y	77	65	1			32
							85	9									
*03	3658	X	1321	-0-	-2337	-0-	68	1	1221	3	Y	29	51	1			10
							32	9									
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	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1590	3	Y	94	104	1			11
							103	9									
*10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1485	3	Y	59	67	1			3
							65	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	64	1	1265	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*01	1829	N	1481	-0-	-348	-0-	76	1	1403	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	1232	N	770	-0-	-462	-0-	38	1	729	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	97	1	1872	3	Y	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4500	X	2943	-0-	-1557	-0-	137	1	2695	3	Y	101	116	1			25
							111	9									
*12	4650	X	3065	-0-	-1585	-0-	143	1	2786	3	Y	124	125	1			24
							136	9									
*01	4650	X	2760	-0-	-1890	-0-	136	1	2502	3	Y	111	118	1			17
							122	9									
*02	4004	X	2699	-0-	-1305	-0-	129	1	2470	3	Y	91	74	1			34
							100	9									
*03	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	148	1	2664	3	Y	71	90	1			15
							78	9									
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	-0-	-0-	-801	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	843	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*02	644	N	545	-0-	-99	-0-	27	1	516	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
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	650	-0-	-70	-0-	32	1	618	3	Y	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	74	1	1357	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
*02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
*03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	176	1	3150	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
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	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	137	1	2644	3	Y	94	112	1			10
							103	9									
*10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	3	Y	80	87	1			3
							88	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2510	3	Y	99	91	1			20
							109	9									
*12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	128	1	2502	3	Y	109	108	1			21
							120	9									
*01	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	111	1	2046	3	Y	83	90	1			14
							91	9									
*02	2576	X	1865	-0-	-711	-0-	90	1	1727	3	Y	44	39	1			19
							48	9									
*03	2852	X	1605	-0-	-1247	-0-	83	1	1487	3	Y	32	43	1			8
							35	9									
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	1091	-0-	-319	-0-	52	1	1015	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
*10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	115	1	2007	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									

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
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
*03	434	N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1980	X	1716	-0-	-264	-0-	80	1	1583	3	Y	48	58	1			14
							53	9									
*12	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	66	1	1294	3	Y	72	71	1			15
							79	9									
*01	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	3	Y	54	59	1			10
							59	9									
*02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	3	Y	74	56	1			28
							81	9									
*03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	103	1	1846	3	Y	55	69	1			14
							61	9									
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	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1573	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	620	X	61	-0-	-559	-0-	61	2			N	-0-					22

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	372	X	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	572	1	2799	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5828	X	2049	-0-	-3779	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	418	1	2049	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1953	X	1718	-0-	-235	-0-	140	1	1528	2	Y	45	46	1			11
							50	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

05	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-
10	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

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	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1542	1	8121	2	N	-0-					2
10	10385	X	9534	-0-	-851	-0-	1520	1	8014	2	N	-0-					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	629	1	5400	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	222	1	1903	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	448	1	2595	2	N	17					86
							19	9									

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
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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	783	1	1294	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	160	1	263	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
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	269	-0-	-211	-0-	54	1	215	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-			-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-			-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

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	4718	-0-	-172	-0-	570	1	4148	2	N	-0-					5
10	5053	X	4634	-0-	-419	-0-	585	1	4049	2	N	-0-					5

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

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	1312	-0-	-308	-0-	159	1	1153	2	N	-0-					4
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	145	1	1002	2	N	-0-					4

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	556	1	4044	2	N	-0-					4
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	547	1	3787	2	N	-0-					4

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

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	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	715	1	5201	2	N	-0-					4
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	723	1	5003	2	N	-0-					4

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

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	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	5728	-0-	-272	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
*10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1846	-0-	-224	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	237	1	1251	2	N	-0-					79
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	215	1	1135	2	N	-0-					79

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1739	-0-	-811	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					9
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					9

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4371	-0-	-609	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3844	-0-	-1302	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1055	-0-	-55	-0-	98	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	96	1	921	2	N	-0-					-0-

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
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	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					2
10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					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
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	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					12
10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					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
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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	142	1	1465	2	N	-0-					-0-
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3247	-0-	-353	-0-	3247	2			N	-0-					8
10	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	3548	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					57
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-	42	6			15

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
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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3821	-0-	-674	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	N	-0-					-0-
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	N	-0-					-0-

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
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	2928	-0-	-282	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	2	N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	53	1	565	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5173	-0-	-617	-0-	825	1	4348	2	N	-0-					2
10	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	843	1	4446	2	N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*01	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1591	-0-	-285	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*03	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*08	2139	N	1196	-0-	-943	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1121	-0-	-679	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	175	1	464	2	N	2					14
							2	9									
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	331	1	836	2	N	-0-					14

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			N	-0-					11
10	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					11

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5719	-0-	-1331	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6972	-0-	-313	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2560	-0-	-260	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	156	-0-	-84	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

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	810	-0-	-600	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	774	-0-	-776	-0-	774	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

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	2495	-0-	-145	-0-	398	1	2097	2	N	-0-					12
10	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	390	1	2056	2	N	-0-					12

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

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	1452	-0-	-738	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1774	-0-	-489	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

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	2824	-0-	-566	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

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	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

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	560	-0-	-430	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

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	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					4
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					4

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

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	5446	-0-	-4784	-0-	5446	2			N	-0-					9
10	10292	X	5846	-0-	-4446	-0-	5846	2			N	-0-					9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

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	1862	-0-	-718	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1630	-0-	-757	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

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	3479	-0-	-2071	-0-	3479	2			N	-0-					1
10	4588	X	3439	-0-	-1149	-0-	3439	2			N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2102	N	1081	-0-	-1021	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	5156	-0-	-394	-0-	5156	2			N	-0-					53
*10	5735	X	5152	-0-	-583	-0-	5152	2			N	-0-					53

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

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	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	160	1	454	2	N	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4336	-0-	-224	-0-	384	1	3952	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	395	1	4205	2	N	-0-					-0-

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
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	1172	-0-	-358	-0-	187	1	985	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	173	1	913	2	N	-0-					-0-

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
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4705	-0-	-875	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3828	-0-	-192	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
*10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1377	-0-	-213	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	233	1	2405	2	N	-0-					-0-
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	227	1	2413	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1692	-0-	-378	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2140	-0-	-290	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	N	-0-					-0-

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
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	1763	-0-	-367	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1605	-0-	-165	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	101	1	267	2	N	1					14
							1	9									
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	138	2	N	-0-					14

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
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					2
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					2
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					2
*02	2016	N	1819	-0-	-197	-0-	1819	2			N	-0-					2
*03	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					2
*04	2070	N	1329	-0-	-741	-0-	1329	2			N	-0-					2
*05	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			N	-0-					2
*06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					2
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					2
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					2
*09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2096	2			N	-0-					2
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					2

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4590	2	43	9	N	39	119	1			204
*10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5315	2	47	9	N	43					247

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2441	-0-	-169	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2946	-0-	-564	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	245	1	2527	2	N	-0-					6
*10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	246	1	2623	2	N	-0-					6

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1439	1	7580	2	N	-0-					1
10	9300	X	8880	-0-	-420	-0-	1416	1	7464	2	N	-0-					1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3044	-0-	-1276	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3032	-0-	-1463	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
*10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	933	-0-	-1437	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3517	-0-	-1373	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3718	-0-	-1149	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1589	2	3	9	N	3	10	1			1
*03	2232	N	1489	-0-	-743	-0-	1489	2			N	-0-					1
*04	2070	N	1379	-0-	-691	-0-	1379	2			N	-0-					1
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					1
*06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					1
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	2635	N	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*09	2130	N	1828	-0-	-302	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1351	-0-	-179	-0-	119	1	1232	2	N	-0-					5
10	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	110	1	1167	2	N	-0-					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	53	-0-	-187	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-

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
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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-					1
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	108	1	571	2	N	-0-					1

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
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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	331	1	1742	2	N	-0-					11
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	348	1	1832	2	N	-0-					11

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
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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					2
*10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	817	1	8416	2	N	-0-					-0-
*10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	861	1	9167	2	N	-0-					-0-

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
*11	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	366	1	1907	2	N	-0-					12
*12	2883	X	1827	-0-	-1056	-0-	380	1	1447	2	N	-0-					12
*01	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	527	1	2035	2	N	-0-					12
*02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	604	1	2319	2	N	-0-					12
*03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	514	1	2098	2	N	-0-					12
*04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	522	1	2038	2	N	-0-					12
*05	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	565	1	2207	2	N	-0-					12
*06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	635	1	1934	2	N	-0-					12
*07	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	688	1	1987	2	N	-0-					12
*08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	681	1	1733	2	N	-0-					12
*09	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	691	1	1828	2	N	-0-					12
*10	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	712	1	1799	2	N	-0-					12

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
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	211	-0-	-629	-0-	211	2			Y	-0-					2
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					2

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	337	1	3278	2	N	-0-					8
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	284	1	2731	2	N	-0-					8

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
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	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	440	-0-	-10	-0-	41	1	399	2	N	-0-					-0-
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	33	1	320	2	N	-0-					-0-

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
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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	346	1	3362	2	N	-0-					-0-
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	353	1	3391	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	147	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	757	-0-	-607	-0-	71	1	686	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

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	4473	-0-	-117	-0-	714	1	3759	2	N	-0-					11
10	5208	X	4617	-0-	-591	-0-	736	1	3881	2	N	-0-					11

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

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	4510	-0-	-440	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	159	1	839	2	N	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

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	952	-0-	-548	-0-	38	1	914	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	36	1	856	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	181	1	478	2	N	1					138
							1	9									
10	713	N	652	-0-	-61	-0-	185	1	467	2	N	-0-					138

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
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	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	261	1	2541	2	N	-0-					-0-
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	259	1	2491	2	N	-0-					-0-

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
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	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1178	1	6203	2	N	-0-					-0-
*10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	1189	1	6269	2	N	-0-					-0-

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
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	596	-0-	-934	-0-	95	1	501	2	N	-0-					11
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	137	1	722	2	N	-0-					11

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
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	N	-0-					-0-

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
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	5590	-0-	-170	-0-	276	1	5314	2	N	-0-					-0-
*10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	303	1	5835	2	N	-0-					-0-

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
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	1183	-0-	-617	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2297	-0-	-13	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					6
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					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
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	2	N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	623	1	6415	2	N	-0-			-0-
*10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	567	1	6040	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	549	1	2892	2	N	-0-			8
10	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	554	1	2922	2	N	-0-			8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	189	1	1947	2	N	-0-			-0-
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	187	1	1992	2	N	-0-			-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

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	1097	-0-	-205	-0-	1085	2	12	9	N	11			14
*09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-			14
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	2	19	9	N	17			31

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					22
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					22

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1640	-0-	-160	-0-	262	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	261	1	1374	2	N	-0-					-0-

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
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	3268	-0-	-152	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3217	-0-	-317	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	190	-0-	-50	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	29	1	194	2	N	-0-					-0-

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
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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					23
10	2666	N	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					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
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	1717	-0-	-639	-0-	1704	2	13	9	N	12					16
*09	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1617	2			N	-0-					16
10	2046	N	1638	-0-	-408	-0-	1620	2	18	9	N	16					32

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
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	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

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	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
10	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			20
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-			20

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

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	1542	-0-	-138	-0-	1542	2			N	-0-			18
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-			18

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

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	4795	-0-	-725	-0-	4795	2			Y	-0-			-0-
10	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	5330	2			Y	-0-			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	87	-0-	87	87	87	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3889	-0-	-101	-0-	192	1	3697	2	Y	-0-					-0-
*10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	206	1	3963	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

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	488	-0-	-292	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	531	1	3951	2	N	-0-					3
*10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	527	1	3525	2	N	-0-					3

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

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	211	-0-	-59	-0-	20	1	191	2	N	-0-					23
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	11					34
							12	9									

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					6
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					6

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6960	-0-	-870	-0-	6960	2			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	7483	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8710	-0-	-260	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9148	-0-	-121	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5202	-0-	-888	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					2
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	Y	9					11

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4537	-0-	-233	-0-	4536	2	1	9	Y	1					4
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4759	2	11	9	Y	10					14

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
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	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
*10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	138	-0-	-222	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
10	465	N	101	-0-	-364	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-

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
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	2901	-0-	-69	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9223	-0-	-227	-0-	860	1	8363	2	N	-0-					14
10	9765	X	9431	-0-	-334	-0-	889	1	8542	2	N	-0-					14

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
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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

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	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			Y	-0-					6
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	Y	10					16

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	293	1	2849	2	N	-0-					52
10	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	292	1	2803	2	N	-0-					52

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					22
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					22

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2476	-0-	-134	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	139	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	125	1	1196	2	N	-0-					-0-

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
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	691	-0-	-479	-0-	64	1	627	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	770	-0-	-625	-0-	73	1	697	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1050	-0-	-30	-0-	1050	2			N	-0-					6
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					6

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1018	-0-	-332	-0-	52	1	966	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	100	1	1110	3	N	-0-					-0-

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
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	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	9968	-0-	-562	-0-	505	1	9463	3	N	-0-			-0-
10	10602	X	10474	-0-	-128	-0-	867	1	9607	3	N	-0-			-0-

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
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	304	1	5867	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	274	1	5281	2	N	-0-			-0-

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
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	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
*10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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	2735	-0-	-295	-0-	135	1	2600	2	Y	-0-			-0-
*10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	136	1	2611	2	Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		389	-0-	389	788	389	2			Y	-0-					-0-
*06	1173	X	385	-0-	-788	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*08	434	X	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*09	390	X	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

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	4683	-0-	-507	-0-	231	1	4452	2	N	-0-					1
*10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	270	1	5206	2	N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	6660	-0-	-180	-0-	328	1	6332	2	N	-0-					-0-
*10	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	363	1	6983	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

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	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-					3
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					3
*01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					3
*02	2800	N	2902	-0-	102	102	2902	2			Y	-0-					3
*03	2831	N	2729	-0-	-102	-0-	2729	2			Y	-0-					3
*04	DLQ G-10		2729	-0-	2729	2729	2729	2			Y	-0-					3
*05	DLQ G-10		3236	-0-	3236	5965	3236	2			Y	-0-					3
*06	8969	X	3004	-0-	-5965	-0-	3004	2			Y	-0-					3
*07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					3
*08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	2484	2			Y	-0-					3
*09	3120	X	2160	-0-	-960	-0-	2160	2			Y	-0-					3
10	3162	X	2272	-0-	-890	-0-	2272	2			Y	-0-					3

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	315	-0-	-165	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12860	-0-	-1450	-0-	634	1	12226	2	Y	-0-					-0-
10	14446	X	12454	-0-	-1992	-0-	615	1	11839	2	Y	-0-					-0-

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
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	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	179	1	2670	3	N	-0-					-0-
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	187	1	2669	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16274	-0-	-1636	-0-	802	1	15472	2	Y	-0-					-0-
10	17887	X	16016	-0-	-1871	-0-	791	1	15225	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36393	-0-	-3627	-0-	1794	1	34599	2	Y	-0-					-0-
10	39835	X	35564	-0-	-4271	-0-	1757	1	33807	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
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	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	141	1	2715	2	N	-0-					-0-
*10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	146	1	2805	2	N	-0-					-0-
	VILLARREAL				WELL #: 14	RRCID -> 261878	COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9656 - 9802						
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	9310	-0-	-620	-0-	459	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9893	-0-	-244	-0-	489	1	9404	2	N	-0-					-0-
	VILLARREAL				WELL #: 13R	RRCID -> 266122	COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338		PERF. 9683 - 9896						
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					-0-
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	117	1	2295	2	N	-0-					-0-
*07	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	117	1	2293	2	N	-0-					-0-
*08	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	122	1	2245	2	N	-0-					-0-
*09	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	113	1	2187	2	N	-0-					-0-
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	121	1	2325	2	N	30					30
							33	9									
	VILLARREAL				WELL #: 2	RRCID -> 266552	COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8320 - 9778						
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	9873	-0-	-477	-0-	486	1	9379	2	N	7					71
							8	9									
10	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	517	1	9945	2	N	5					76
							6	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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	4530	-0-	-9390	-0-	530	1	3758	2	N	220					395
							242	9									
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					395

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
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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	145	1	3473	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
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	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	400	1	4411	2	N	-0-					21
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	445	-0-	-35	-0-	40	1	405	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	614 4	1 9	4713	2	N	4					4
*06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	616	1	4432	2	N	-0-					4
*07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	616	1	4393	2	N	-0-					4
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	685	1	4490	2	N	-0-					4
*09	5160	X	4256	-0-	-904	-0-	595	1	3661	2	N	-0-					4
*10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	877	1	5408	2	N	-0-					4

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

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
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

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
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

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
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

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-
10	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

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-
10	7285	X	7100	-0-	-185	-0-	407	1	6693	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	217	1	3566	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2697	N	2374	-0-	-323	-0-	136	1	2238	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	204	1	3359	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	360	1	5918	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
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-
10	2821	N	2662	-0-	-159	-0-	153	1	2509	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
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-
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	64	1	1050	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
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-
10	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
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
10	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
10	11408	X	4194	-0-	-7214	-0-	792	1	3275	2	Y	115					115
							127	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	890	1	3676	2	Y	80					176
							88	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	93	1	331	3	N	-0-					-0-
10	465	N	36	-0-	-429	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	82	1	289	3	N	-0-					1
10	589	N	90	-0-	-499	-0-	21	1	69	3	N	-0-					1

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

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-
10	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	54	1	1880	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

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-
10	29171	X	27952	-0-	-1219	-0-	818	1	27134	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

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-
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	81	1	2793	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	58	1	2007	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B -0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	4					18

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
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	2383	-0-	-857	-0-	525	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	750	1	2396	3	N	-0-					-0-

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
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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	112	1	395	3	N	-0-					1
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	127	1	405	3	N	-0-					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
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	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1618	1	5721	3	N	-0-					-0-
*10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1884	1	6014	3	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8					156

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

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
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

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
10	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	2356	3	69	9	N	63	177	1			9

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

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
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	3	18	9	N	16	168	1			59

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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (7300) //CONT.// 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
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-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	33139	X	23724	-0-	-9415	-0-	4024	1	19700	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	558	X	140	-0-	-418	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	11780	X	138	-0-	-11642	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

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-
*10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	233	1	6253	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

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-
10	32395	X	27005	-0-	-5390	-0-	82	1	26923	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

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-
10	8525	X	7716	-0-	-809	-0-	277	1	7439	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

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-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*10	62501	X	62501	-0-	-0-	-0-	189	1	62312	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	19	1	513	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

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-
*10	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	1583	1	42571	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

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-
*10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	109	1	2931	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

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-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

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-
*10	67600	X	67600	-0-	-0-	-0-	204	1	67396	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	3596	X	1816	-0-	-1780	-0-	65	1	1751	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

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-
10	95666	X	45098	-0-	-50568	-0-	136	1	44962	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

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-
10	992	X	938	-0-	-54	-0-	33	1	905	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

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-
10	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	670	2	N	6	4	1			37
							7	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 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
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									
10	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	117	1	1452	2	N	7	6	1			4
							8	9									

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	47	1	586	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
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-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	5	4	1			45
							6	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

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
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	53	1	659	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

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									
10	1643	N	1264	-0-	-379	-0-	93	1	1165	2	Y	5	5	1			36
							6	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

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-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5	2	1			3

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

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
10	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					23

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	9238	X	7338	-0-	-1900	-0-	541	1	6741	2	N	51	29	1			156
							56	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
10	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	127	1	1583	2	N	7	6	1			51
							8	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) //CONT.// 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	3979	-0-	-641	-0-	1060	1	2919	3	Y	-0-	15	1			-0-
10	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	1166	1	2831	3	Y	-0-					-0-

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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2013	-0-	-987	-0-	536	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2322	-0-	-344	-0-	677	1	1645	3	Y	-0-					-0-

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
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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	680	1	1871	3	Y	-0-	23	1			-0-
*10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	839	1	2036	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	699	1	1923	3	Y	3	53	1			75
							3	9									
10	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	834	1	2025	3	Y	-0-					75

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2347	-0-	-203	-0-	625	1	1722	3	Y	-0-	75	1			-0-
10	3131	X	284	-0-	-2847	-0-	84	1	200	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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
10	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
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-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	-0-					24
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					4
10	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

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
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	384	1	3558	3	N	-0-					7

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
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							
*10	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	1182	1	10957	3	N	1	1	8			10
							1	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
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-
*10	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
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							
10	496	N	295	-0-	-201	-0-	28	1	258	3	N	8	8	8			-0-
							9	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

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									
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	6	6	8			13
							7	9									

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

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							
10	465	N	128	-0-	-337	-0-	12	1	113	3	N	3	3	8			10
							3	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

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							
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	237	1	2200	3	N	27	2	8			43
							30	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
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							
10	9145	X	7109	-0-	-2036	-0-	688	1	6374	3	N	43	7	8			83
							47	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

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							
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	185	1	1714	3	N	3	3	8			12
							3	9									

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

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							
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1466	3	N	4	4	8			43
							4	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
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							
*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	225	1	2087	3	N	5					59
							6	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
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							
10	7874	X	7339	-0-	-535	-0-	714	1	6624	3	N	1	1	8			58
							1	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
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							
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	83	1	767	3	N	2	2	8			26
							2	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
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							
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	4	1	33	3	N	4	4	8			43
							4	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
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							
10	1550	N	149	-0-	-1401	-0-	7	1	62	3	N	73	71	1	2	8	14
							80	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

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

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									
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	385	1	1370	2	Y	5					239
							6	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

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
*10	1711	N	1300	-0-	-411	-0-	272	1	1020	2	Y	7					42
							8	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	40	-0-	40	40	4	1	36	2	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
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

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	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	410	1	7037	2	Y	46	36	1			10
							51	9									
*10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	845	1	8571	2	Y	43	50	1			3
							47	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

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	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	265	1	4547	2	Y	-0-					7
10	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	410	1	4162	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	63	1	1076	2	Y	-0-					19
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	94	1	956	2	Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

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	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8177	2	114	9	Y	104	82	1			22
*10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9668	2	103	9	Y	94	109	1			7

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					6
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	213	1	3664	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	321	1	3254	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					14
10	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1383	2			Y	-0-					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
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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1189	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	80	1	810	2	Y	-0-					4

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					5
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	-0-					1
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	955	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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
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	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2346	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	228	1	2317	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

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
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	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	193	1	3319	2	Y	57	45	1			12
							63	9									
10	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	325	1	3297	2	Y	72	84	1			-0-
							79	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-		4561	2	63	9	Y	57	45	1			18
*10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-		4161	2	79	9	Y	72	84	1			6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	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

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	3000	N	2150	-0-	-850	189		2150	2			Y	-0-					17
*10	3018	X	2829	-0-	-189	-0-		2829	2			Y	-0-					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1503	2	Y	29	23	1			6
							32	9									
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	120	1	1221	2	Y	36	42	1			-0-
							40	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

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	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9188	2	101	9	Y	92					178
*10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10670	2	140	9	Y	127	191	1			114

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	181	1	3112	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
10	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	275	1	2788	2	Y	36	42	1			2
							40	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	195	1	3343	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
10	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	268	1	2723	2	Y	3	3	1			11
							3	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	130	1	2233	2	Y	-0-					3
10	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	189	1	1921	2	Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	171	1	1735	2	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					6
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					6

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	3000	N	2774	-0-	-226	16	152	1	2615	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	2750	N	2734	-0-	-16	-0-	245	1	2481	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					1
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					1

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
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	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6090	2	37	9	Y	34	27	1			15
*10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6832	2	47	9	Y	43	50	1			8

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
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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	17	14	1			22
							19	9									
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	131	1	1333	2	Y	22	25	1			19
							24	9									

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
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-

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
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					2
10	806	N	481	-0-	-325	-0-	43	1	437	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	285	1	4887	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
10	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	457	1	4637	2	Y	36	42	1			1
							40	9									

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
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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	Y	17	14	1			22
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1181	2	24	9	Y	22	25	1			19

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	3000	N	4016	-0-	1016	1534	221	1	3795	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	3754	-0-	654	2188	337	1	3417	2	Y	-0-					1

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
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-					3
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	100	1	1013	2	Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	1947	2	Y	19	19	1			17
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	121 21	1 9	1692	2	Y	19	19	1			17
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	156 22	1 9	1654	2	Y	20	23	1			14
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	178 6	1 9	1336	2	Y	5	5	1			14
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	1722	2	Y	6	5	1			15
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	1776	2	Y	3	4	1			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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF. 11595 - 11938

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

05	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	280	277	1			97
06	19350	X	10712	-0-	-8638	-0-	696 289	1 9	9727	2	Y	263	275	1			85
07	17484	X	10131	-0-	-7353	-0-	844 328	1 9	8959	2	Y	298	352	1			31
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	875 102	1 9	6581	2	Y	93	109	1			15
*09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	424 121	1 9	7273	2	Y	110	86	1			39
10	9052	X	7915	-0-	-1137	-0-	700 111	1 9	7104	2	Y	101	118	1			22

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	219	1	3758	2	Y	80	63	1			17
							88	9									
10	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	328	1	3323	2	Y	73	84	1			6
							80	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

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	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	354	1	6084	2	Y	-0-					9
10	5022	X	3408	-0-	-1614	-0-	306	1	3102	2	Y	-0-					9

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

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	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	190	1	3259	2	Y	29	23	1			6
							32	9									
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	305	1	3097	2	Y	36	42	1			-0-
							40	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	104	1	1784	2	Y	-0-					7
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	170	1	1722	2	Y	-0-					7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	137	1	1976	2	Y	218	194	1			45
							240	9									
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					45

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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	-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	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

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
10	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

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									
10	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	212	1	3076	2	N	10					69
							11	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

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	2	33	9	N	30					291
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

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	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	2588	1	22303	3	Y	-0-					113
10	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					113

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	237	1	2039	3	Y	3	6	1			30
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4371	X	1650	-0-	-2721	-0-	1642	2	8	9	N	7					49

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

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	418	-0-	-32	-0-	17	1	401	2	N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	17	1	409	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

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	1682	-0-	-1138	-0-	68	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1635	-0-	-535	-0-	66	1	1569	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

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	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	265	1	6315	2	N	-0-					-0-
*10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	239	1	5665	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

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	1245	-0-	-75	-0-	50	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	52	1	1221	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

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	916	-0-	-824	-0-	37	1	879	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	741	-0-	-1057	-0-	30	1	711	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

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	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	933	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

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	369	-0-	-81	-0-	15	1	354	2	N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1160	-0-	-130	-0-	47	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	47	1	1120	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	403	-0-	-77	-0-	16	1	387	2	N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	15	1	363	2	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	382	1	9108	2	N	2					207
							2	9									
*10	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	310	1	7347	2	N	-0-	18	6			189

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

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									
*10	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	409	1	1545	2	N	21					148
							23	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

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							
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	624	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	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
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									
10	DLQ	G-10	2114	-0-	2114	5638	90	1	1869	2	Y	141	111	1			178
							155	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
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-
10	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
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1496	2	Y	30	28	1			95
							33	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	55	26	1			124
							61	9									
07	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	31	1	613	2	Y	21	22	1			123
							23	9									
08	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	80	1	1524	2	Y	13	7	1			129
							14	9									
09	DLQ G-10		1525	-0-	1525	3143	70	1	1440	2	Y	14	22	1			121
							15	9									
10	DLQ G-10		1236	-0-	1236	4379	55	1	1149	2	Y	29	23	1			127
							32	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	477	1	1040	2	Y	33	18	1			103
							36	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	443	1	977	2	Y	30	7	1			126
							33	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	396	1	896	2	Y	38	118	1			46
							42	9									
08	DLQ G-10		353	-0-	353	353	97	1	222	2	Y	31	13	1			64
							34	9									
09	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1975	447	1	1134	2	Y	37	14	1			87
							41	9									
10	DLQ G-10		972	-0-	972	2947	262	1	660	2	Y	45	19	1			113
							50	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	DLQ G-10		4129	-0-	4129	11967	189	1	3940	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
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									
10	DLQ G-10		533	-0-	533	2285	24	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	109	1	937	3	Y	-0-					71
10	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

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	3000	N	9278	-0-	6278	6278	964	1	8306	3	Y	7	17	1			64
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6278					Y	NO RPT					64

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
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	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	224	1	1934	3	Y	-0-					81
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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
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	847	-0-	-2183	-0-	88	1	759	3	Y	-0-					19
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
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-					21
10	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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					12
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	659	3	Y	3	7	1			9
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	211	1	1820	3	Y	-0-					30
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
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
10	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
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	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	708	1	6106	3	Y	-0-					137
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-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
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	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	482	1	4155	2	N	-0-					1
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	169	1	1455	3	Y	219	172	1			47
							241	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	85	X	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					27
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	124	1	1071	3	Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	303	1	2613	3	Y	11	26	1			50
							12	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					162
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3343	-0-	343	343	348	1	2995	3	Y	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	343					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
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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	369	1	3176	3	Y	-0-					153
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	223	1	1921	3	Y	6	15	1			1
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	319	1	2752	3	Y	11					11
							12	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	969	3	Y	-0-					71
10	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
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	3000	N	26650	-0-	23650	49261	2771	1	23879	3	Y	-0-					186
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	46843					Y	NO RPT					186

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	389	1	3351	3	Y	31					89
							34	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					89

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
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	3000	N	3097	-0-	97	97	322	1	2775	3	Y	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	97					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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
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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	92	1	792	3	Y	85					87
							94	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	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
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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	115	1	994	3	Y	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	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

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
10	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

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
10	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

05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	432	1	3129	3	Y	35	36	1			61
							39	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	402	1	2871	3	Y	55	37	1			79
							61	9									
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	401	1	3321	3	Y	14	18	1			75
							15	9									
08	3596	X	2594	-0-	-1002	-0-	346	1	2238	3	Y	9	9	1			75
							10	9									
09	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	349	1	3010	3	Y	5	3	1			77
							6	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					77

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	672	3	Y	1					1
							1	9									
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	90	1	584	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	101	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	795	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					80
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	581	1	5010	3	Y	14					40
							15	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					40

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	28	29	1			37
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					37

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	741	1	6388	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					13

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	409	1	3528	3	N	25					114
							28	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					114

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	227	1	1954	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	186	1	1602	3	Y	3					63
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
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	2948	-0-	-172	-0-	305	1	2630	3	Y	12	29	1			27
							13	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					79
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
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
10	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
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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1714	3	Y	7	18	1			57
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5417	-0-	-380	-0-	643	1	4660	3	Y	104	182	1			17
							114	9									
06	5820	X	5611	-0-	-209	-0-	674	1	4816	3	Y	110					127
							121	9									
07	6014	X	4418	-0-	-1596	-0-	474	1	3923	3	Y	19	30	1			116
							21	9									
08	6417	X	3760	-0-	-2657	-0-	502	1	3249	3	Y	8					124
							9	9									
09	6210	X	5375	-0-	-835	-0-	559	1	4816	3	Y	-0-					124
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-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
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					4
10	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
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	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	495	1	4266	3	Y	11					11
							12	9									
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	3	Y	245	248	1			27
							270	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	-0-					1
10	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
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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	-0-					35
10	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
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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	198	1	1706	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	96	1	827	3	Y	14	15	1			53
							15	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
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	9211	-0-	-1169	-0-	957	1	8248	3	Y	5					13
							6	9									
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	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

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	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	730	1	6293	3	Y	45					98
							50	9									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					98

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	139	1	1194	3	Y	5	5	1			50
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	412	1	3547	3	Y	-0-					63
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					63

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	105	1	904	3	Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	50	1			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	352	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	155	1	1337	3	Y	18					70
							20	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

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	4038	-0-	-372	-0-	3852	2	186	9	N	169	181	1			145
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					145

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	273	1	2355	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
10	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
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	1882	-0-	-38	-0-	195	1	1679	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-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
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	81	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	102	1	879	3	Y	22					22
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)//CONT.// 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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
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-
10	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
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-
10	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
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
10	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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

05	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-
10	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	496	X	198	-0-	-298	-0-	8	1	180	2	N	9					124
							10	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	N	9					219
							10	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

05	19158	X	12682	-0-	-6476	-0-	309 1 224 9		12149	2	N	204	194	1			227
06	18540	X	9663	-0-	-8877	-0-	234 1 182 9		9247	2	N	165	193	1			199
07	17608	X	14138	-0-	-3470	-0-	302 1 205 9		13631	2	N	186	195	1			190
08	17608	X	11494	-0-	-6114	-0-	393 1 188 9		10913	2	N	171	191	1			170
09	17040	X	12037	-0-	-5003	-0-	477 1 164 9		11396	2	N	149	187	1			132
10	14136	X	8980	-0-	-5156	-0-	374 1 196 9		8410	2	N	178	181	1			129

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

05	14B2 EXT		9610	-0-	9610	12858	233 1 206 9		9171	2	N	187					327
06	14B2 EXT		7616	-0-	7616	20474	184 1 153 9		7279	2	N	139	195	1			271
07	37688	X	17214	-0-	-20474	-0-	365 1 396 9		16453	2	N	360	377	1			254
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	552 1 253 9		15322	2	N	230	382	1			102
*09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	424 1 91 9		10125	2	N	83					185
10	17205	X	11462	-0-	-5743	-0-	482 1 134 9		10846	2	N	122	187	1			120

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	696	1	15661	2	N	527	686	1			202
							580	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
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									
10	52638	X	24054	-0-	-28584	-0-	999	1	22457	2	N	544	382	1			448
							598	9									

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
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									
*10	3100	N	10951	-0-	7851	34560	441	1	9909	2	N	546	573	1			187
							601	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-					126

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	106	1	2424	2	N	51					238
							56	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

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
10	465	N	213	-0-	-252	-0-	9	1	204	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

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
10	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

05	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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620 N	306	-0-	-314	-0-	64 10	1 9	232	2	N	9					172
06	600 N	22	-0-	-578	-0-	4	1	18	2	N	-0-					172
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	604	2	N	6					178
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
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					178

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3249	1	50	9	N	45					123
*06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2692	1	52	9	N	47	170	1			-0-
*07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2610	1	17	9	N	15					15
08	2511	X	1825	-0-	-686	-0-	1814	1	11	9	N	10					25
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

FROST (FLORES K1) //CONT.// 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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	481	-0-	481	943	481	2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	507	-0-	507	1450	7	1	477	2	Y	21	21	1				-0-
						23	9										

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	#	437	-0-	-1423	-0-	435	4	2	9	N	2					44
*06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	465	4	7	9	N	6					50
07	372	#	152	-0-	-220	-0-	150	4	2	9	N	2					52
08	372	#	362	-0-	-10	-0-	350	4	12	9	N	11					63
09	420	#	153	-0-	-267	-0-	150	4	3	9	N	3					66
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					66

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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

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											
10	5425 X	3887	-0-	-1538	-0-	22	1	3170	2	Y	632	625	1			96		
						695	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20 34	1 9	511	2	Y	31	30	1			3
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	276	2	Y	15	15	1			3
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12 72	1 9	322	2	Y	65	61	1			7
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5860	5860	-0-	-0-	-0-	206 325	1 9	5329	2	Y	295	282	1			30
06	5135 R	5135	-0-	-0-	-0-	306 282	1 9	4547	2	Y	256	239	1			47
07	5766	5958	-0-	192	192	231 336	1 9	5391	2	Y	305	307	1			45
08	5766	4163	-0-	-1603	-0-	126 188	1 9	3849	2	Y	171	216	1			-0-
09	5580	3322	-0-	-2258	-0-	28 132	1 9	3162	2	Y	120	90	1			30
10	5766	4537	-0-	-1229	-0-	28 267	1 9	4242	2	Y	243	237	1			36

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
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
10	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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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	355	-0-	355	B	2471	355	2			N	-0-					-0-
10	2108	NO RPT	-0-	-2108	B	363					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

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-
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5267	2	41	9	N	37					124
*10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5682	2	145	9	N	132	179	1			77

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
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	1030	-0-	-350	-0-	1030	2			N	-0-					16
10	1426	X	881	-0-	-545	-0-	870	2	11	9	N	10					26

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

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
10	961	X	-0-	-0-	-961	-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

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									
10	1116	X	478	-0-	-638	-0-	64	1	414	2	N	-0-					124

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

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									
*10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	1242	1	10420	2	N	382	360	1			268
							420	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	37	1	1314	2	N	12	6	1			174
							13	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2418	X	2199	-0-	-219	-0-	226	1	1894	2	N	72	223	1			175
							79	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	1493	1	1218	2	N	86					222
							95	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	564	1	5086	2	N	421	485	1			360
							463	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					124

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
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									
*10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	871	1	5676	2	N	77	205	1			206
							85	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
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									
10	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	2103	1	1715	2	N	69	26	1			331
							76	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
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									
10	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	378	1	3410	2	N	121	44	1			194
							133	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1279	-0-	-23	-0-	599	1	660	2	N	18	5	1			331
							20	9									
*08	1364	X	987	-0-	-377	-0-	542	1	445	2	N	-0-	6	1			325
*09	1320	X	989	-0-	-331	-0-	598	1	391	2	N	-0-	4	1			321
10	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	605	1	493	2	N	22	196	1			147
							24	9									

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
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									
10	4495	X	3623	-0-	-872	-0-	1935	1	1578	2	N	100	42	1			325
							110	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
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									
10	14415	X	13247	-0-	-1168	-0-	1377	1	11551	2	N	290	316	1			105
							319	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
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									
*10	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	1542	1	12931	2	N	802	973	1			480
							882	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	187	1	425	2	N	8					74
							9	9									

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	93	1	779	2	N	105	44	1			364
							116	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
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									
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66	1	597	2	N	50	14	1			85
							55	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
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									
10	6014	X	5076	-0-	-938	-0-	490	1	4413	2	N	157	239	1			279
							173	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	370	1	3612	2	N	75	26	1			300
							83	9									
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	374	1	3537	2	N	87	28	1			359
							96	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	360	1	3330	2	N	27	20	1			366
							30	9									
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	296	1	2793	2	N	37	213	1			190
							41	9									
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	276	1	2763	2	N	52	16	1			226
							57	9									
*10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	399	1	3594	2	N	96	212	1			110
							106	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	13640	X	10693	-0-	-2947	-0-	980	1	9575	2	N	125	63	1			636
							138	9									
06	13200	X	8515	-0-	-4685	-0-	805	1	7608	2	N	93	259	1			470
							102	9									
07	11873	X	8327	-0-	-3546	-0-	803	1	7433	2	N	83	48	1			505
							91	9									
08	11408	X	7501	-0-	-3907	-0-	712	1	6728	2	N	55	56	1			504
							61	9									
09	11040	X	7160	-0-	-3880	-0-	645	1	6459	2	N	51	38	1			517
							56	9									
10	10695	X	9097	-0-	-1598	-0-	892	1	8037	2	N	153	245	1			425
							168	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

05	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	363	1	3092	2	N	11	192	1			314
							12	9									
06	4080	X	2590	-0-	-1490	-0-	275	1	2308	2	N	6	2	1			318
							7	9									
07	4216	X	1857	-0-	-2359	-0-	195	1	1656	2	N	5	2	1			321
							6	9									
08	3596	X	302	-0-	-3294	-0-	31	1	257	2	N	13	2	1			332
							14	9									
09	3480	X	5	-0-	-3475	-0-	1	1	2	2	N	2	1	1			333
							2	9									
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	9	189	1			153

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
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									
10	2790	X	1890	-0-	-900	-0-	184	1	1660	2	N	42	18	1			249
							46	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
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									
*10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	615	1	5155	2	N	211	297	1			115
							232	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
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									
10	1457	X	1175	-0-	-282	-0-	115	1	1039	2	N	19	19	1			327
							21	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
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
10	1581	X	1203	-0-	-378	-0-	160	1	1042	2	N	1					223
							1	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

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
10	403	X	10	-0-	-393	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			140
							1	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

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
10	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

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	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	851	1	8524	2	N	281	223	1			435
							309	9									
*10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	924	1	8328	2	N	-0-	54	1			381

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

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									
*10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	476	1	4291	2	N	36	411	1			244
							40	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

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									
10	52514	X	48443	-0-	-4071	-0-	4743	1	42756	2	N	858	874	1			439
							944	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

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									
10	7595	X	6764	-0-	-831	-0-	888	1	5789	2	N	79	15	1			247
							87	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

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									
10	6014	X	5071	-0-	-943	-0-	499	1	4498	2	N	67	34	1			482
							74	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2759	X	2034	-0-	-725	-0-	201	1	1683	2	N	136	240	1			226
							150	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	41	21	1			174

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
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									
10	1519	X	1350	-0-	-169	-0-	122	1	1100	2	N	116	36	1			427
							128	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
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									
10	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	394	1	3556	2	N	315	299	1			261
							347	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	801	1	7218	2	N	418	539	1			214
							460	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	266	1	2603	2	N	126	43	1			163
							139	9									
06	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	267	1	2523	2	N	108	47	1			224
							119	9									
07	3193	X	2435	-0-	-758	-0-	227	1	2100	2	N	98	221	1			101
							108	9									
08	3162	X	2308	-0-	-854	-0-	212	1	2000	2	N	87	39	1			149
							96	9									
09	2910	X	2416	-0-	-494	-0-	209	1	2097	2	N	100	26	1			223
							110	9									
10	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	272	1	2452	2	N	113	227	1			109
							124	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	7653	-0-	-2329	-0-	693	1	6764	2	N	178	268	1			126
							196	9									
06	9660	X	7759	-0-	-1901	-0-	724	1	6848	2	N	170	95	1			201
							187	9									
07	9982	X	7461	-0-	-2521	-0-	709	1	6566	2	N	169	66	1			304
							186	9									
08	8742	X	6220	-0-	-2522	-0-	582	1	5504	2	N	122	268	1			158
							134	9									
09	7770	X	6137	-0-	-1633	-0-	544	1	5453	2	N	127	52	1			233
							140	9									
*10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	904	1	8146	2	N	192	268	1			157
							211	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1966	-0-	-80	-0-	174	1	1701	2	N	83	26	1			226
							91	9									
06	1920	X	1828	-0-	-92	-0-	168	1	1588	2	N	65	217	1			74
							72	9									
07	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	164	1	1522	2	N	69	20	1			123
							76	9									
08	1953	X	1209	-0-	-744	-0-	110	1	1042	2	N	52	23	1			152
							57	9									
09	1890	X	1227	-0-	-663	-0-	106	1	1063	2	N	53	15	1			190
							58	9									
10	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	119	1	1073	2	N	55	203	1			42
							61	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	229	2			N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-540 B	-17307					N	-0-					-0-
10	558	#	NO RPT	-0-	-558 B	-17865					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
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	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					-0-
*10	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					-0-

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
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	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					1
*10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	25	1	381	2	Y	-0-					1

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
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	5938	-0-	-722 B	-0-	209	1	5729	2	Y	-0-					10
*10	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	420	1	6285	2	Y	-0-					10

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
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	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	149	1	4080	2	Y	-0-					7
*10	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	218	1	3267	2	Y	-0-					7

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	873	-0-	-1017 B	-0-	31	1	842	2	Y	-0-					8
*10	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					8

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
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	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	25	1	681	2	Y	-0-					8
*10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	48	1	725	2	Y	-0-					8

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
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	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	29	1	784	2	Y	-0-					1
*10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					1

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
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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-

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
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	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-

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
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	429	-0-	429 B	-11447	15	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	547	-0-	547 B	-10900	34	1	513	2	Y	-0-					-0-

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
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	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	99	1	2714	2	Y	-0-					1
*10	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	123	1	1836	2	Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	8	1	216	2	Y	-0-			-0-
*10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

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	3239	-0-	689 B	-19687	114	1	3125	2	Y	-0-			-0-
10	0	X	3355	-0-	3355 B	-16332	210	1	3145	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

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	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	24	1	666	2	Y	-0-			-0-
*10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	24	1	666	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

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	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	91	1	2491	2	Y	-0-			4
*10	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	181	1	2706	2	Y	-0-			4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

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	560	-0-	560 B	-38346	20	1	540	2	Y	-0-			1
10	0	N	581	-0-	581 B	-37765	36	1	545	2	Y	-0-			1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

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	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	119	1	3268	2	Y	-0-			2
*10	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	235	1	3526	2	Y	-0-			2

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	2587	-0-	-1433 B	-0-	91	1	2496	2	Y	-0-					2
*10	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	82	1	1222	2	Y	-0-					2

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

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									
10	2790	X	180	-0-	-2610	-0-	30	1	73	2	Y	70					146
							77	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

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									
*10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1560	1	3783	2	Y	220					476
							242	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	355	1	27314	2	Y	1698	1692	0			40
							65	4	1868	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	29803	X	300	-0-	-29503	-0-	3	1	274	2	Y	20	23	0			-0-
							1	4	22	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
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							
*10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	83	1	6374	2	Y	760	769	0			18
							16	4	836	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
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							
10	19065	X	5365	-0-	-13700	-0-	67	1	5179	2	Y	97	99	0			2
							12	4	107	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	7688	X	6534	-0-	-1154	-0-	377	1	5559	2	Y	486	473	0			22
							63	4	535	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	11284	X	5286	-0-	-5998	-0-	314	1	4619	2	Y	276	277	0			12
							49	4	304	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	125	1	4618	2	Y	105	104	0			2
							39	4	116	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 #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

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							
10	3813	X	1820	-0-	-1993	-0-	101	1	1355	2	Y	321	307	0			33
							11	4	353	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

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							
10	11067	X	8089	-0-	-2978	-0-	381	1	6777	2	Y	843	803	0			40
							4	4	927	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

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							
10	9083	X	5797	-0-	-3286	-0-	149	1	5471	2	N	119	120	0			3
							46	4	131	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
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-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-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
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							
10	4433	X	2969	-0-	-1464	-0-	35	1	2734	2	Y	175	174	0			4
							7	4	193	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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							
10	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8153	X	6415	-0-	-1738	-0-	368	1	5421	2	Y	513	506	0			23
							62	4	564	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	10571	X	10379	-0-	-192	-0-	593	1	8751	2	Y	848	822	0			38
							102	4	933	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

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							
10	11253	X	6409	-0-	-4844	-0-	417	1	5575	2	Y	342	367	0			35
							41	4	376	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

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							
10	8649	X	6672	-0-	-1977	-0-	389	1	5731	2	Y	444	440	0			20
							64	4	488	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8029	X	6693	-0-	-1336	-0-	167	1	6168	2	Y	277	273	0			6
							53	4	305	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	108	1	8320	2	Y	826	819	0			19
							21	4	909	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	5487	X	5371	-0-	-116	-0-	259	1	4608	2	Y	455	434	0			21
							3	4	501	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	83	1	6339	2	Y	714	704	0			17
							16	4	785	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	95	1	7266	2	Y	688	685	0			16
							18	4	757	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
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							
10	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	58	1	4434	2	Y	656	653	0			15
							11	4	722	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
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							
10	9827	X	5366	-0-	-4461	-0-	257	1	4548	2	Y	508	484	0			24
							2	4	559	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8990	X	5060	-0-	-3930	-0-	257	1	4549	2	Y	229	218	0			11
							2	4	252	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	272	1	4829	2	Y	301	287	0			14
							3	4	331	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	15500	X	12640	-0-	-2860	-0-	313	1	11534	2	Y	632	623	0			14
							98	4	695	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	535	1	7161	2	Y	615	607	0			63
							54	4	677	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	15066	X	9026	-0-	-6040	-0-	583	1	7784	2	Y	547	554	0			56
							57	4	602	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
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							
10	12431	X	9254	-0-	-3177	-0-	582	1	7791	2	Y	747	754	0			77
							59	4	822	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
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-
10	12307	X	1192	-0-	-11115	-0-	30	1	1102	2	Y	46	45	0			1
							9	4	51	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	432	1	5783	2	Y	412	406	0			42
							43	4	453	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	514	1	6878	2	Y	222	229	0			23
							50	4	244	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	T. A.		4617	-0-	4617	4617	210	1	3925	2	Y	405	400	0			17
							36	4	446	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	T. A.		3159	-0-	3159	3159	144	1	2691	2	Y	272	269	0			11
							25	4	299	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	16182	X	10111	-0-	-6071	-0-	126	1	9733	2	Y	208	209	0			5
							23	4	229	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	188	1	2768	2	Y	358	351	0			16
							34	4	394	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	3441	X	1863	-0-	-1578	-0-	46	1	1693	2	Y	100	104	0			2
							14	4	110	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	2575	1	37937	2	Y	1647	1618	0			73
							388	4	1812	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	T. A.		4596	-0-	4596	4596	218	1	4081	2	Y	241	240	0			10
							32	4	265	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 #: 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
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							
10	6572	X	5001	-0-	-1571	-0-	323	1	4320	2	Y	296	282	0			30
							32	4	326	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
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							
*10	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	1439	1	21198	2	Y	1047	1033	0			47
							220	4	1152	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
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							
10	7936	X	7818	-0-	-118	-0-	467	1	6881	2	Y	362	359	0			16
							72	4	398	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	11687	X	7978	-0-	-3709	-0-	473	1	6960	2	Y	428	422	0			19
							74	4	471	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	499	1	7350	2	Y	441	430	0			20
							78	4	485	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

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							
10	5425	X	2409	-0-	-3016	-0-	141	1	2081	2	Y	149	144	0			7
							23	4	164	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

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							
10	7533	X	2425	-0-	-5108	-0-	138	1	2036	2	Y	206	209	0			9
							24	4	227	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

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							
10	7192	X	5544	-0-	-1648	-0-	338	1	4974	2	Y	166	163	0			7
							49	4	183	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	7657	X	3209	-0-	-4448	-0-	83	1	3072	2	Y	25	26	0			1
							26	4	28	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
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							
10	9455	X	6168	-0-	-3287	-0-	161	1	5949	2	Y	7	9	0			-0-
							50	4	8	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
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							
*10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	242	1	8952	2	Y	51	52	0			1
							76	4	56	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	T. A.		8299	-0-	8299	8299	492	1	7245	2	Y	441	426	0			20
							77	4	485	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	9424	X	2662	-0-	-6762	-0-	142	1	2092	2	Y	364	355	0			16
							28	4	400	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
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							
10	10261	X	7143	-0-	-3118	-0-	428	1	6300	2	Y	318	319	0			14
							65	4	350	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
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							
*10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	245	1	9018	2	Y	385	386	0			8
							76	4	424	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	5797	X	4847	-0-	-950	-0-	126	1	4653	2	Y	26	26	0			1
							39	4	29	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 #: 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
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							
10	6727	X	4211	-0-	-2516	-0-	107	1	3954	2	Y	105	105	0			2
							34	4	116	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
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							
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	51	1	3942	2	Y	437	433	0			10
							10	4	481	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
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							
10	8060	X	4206	-0-	-3854	-0-	50	1	3865	2	Y	255	253	0			6
							10	4	281	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	62	1	4789	2	Y	304	302	0			7
							12	4	334	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	94	1	7254	2	Y	352	350	0			8
							17	4	387	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
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							
*10	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	109	1	8401	2	Y	687	676	0			16
							21	4	756	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
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							
*10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	101	1	7742	2	Y	434	428	0			10
							18	4	477	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	10850	X	7435	-0-	-3415	-0-	90	1	6907	2	Y	384	385	0			9
							16	4	422	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	220	1	16910	2	Y	987	978	0			23
							40	4	1086	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
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							
*10	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	146	1	11268	2	Y	654	650	0			15
							27	4	719	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
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							
*10	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	193	1	14863	2	Y	735	718	0			17
							35	4	809	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	172	1	13217	2	Y	649	647	0			15
							31	4	714	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	12400	X	5861	-0-	-6539	-0-	70	1	5387	2	Y	355	352	0			8
							13	4	391	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
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							
10	10416	X	1538	-0-	-8878	-0-	20	1	1498	2	Y	15	15	0			-0-
							3	4	17	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
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							
*10	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	143	1	11052	2	Y	707	701	0			17
							27	4	778	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	52	1	4011	2	Y	138	136	0			3
							9	4	152	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	T. A.		7600	-0-	7600	7600	381	1	6758	2	Y	416	409	0			20
							3	4	458	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
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							
*10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	628	1	11152	2	Y	730	754	0			34
							6	4	803	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
*10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	468	1	8307	2	Y	416	426	0			20
							4	4	458	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	11245	X	11245	-0-		-0-	-0-	561	1	9967	2	Y	646	659	0			30
								6	4	711	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	10483	X	10483	-0-		-0-	-0-	515	1	9152	2	Y	737	763	0			35
								5	4	811	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	16186	X	16186	-0-		-0-	-0-	823	1	14625	2	Y	664	680	0			31
								8	4	730	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	4078	X	4078	-0-		-0-	-0-	206	1	3657	2	Y	194	204	0			9
								2	4	213	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	8340	X	8340	-0-		-0-	-0-	417	1	7415	2	Y	458	473	0			22
								4	4	504	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	7564	X	5785	-0-		-1779	-0-	296	1	5256	2	Y	209	220	0			10
								3	4	230	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	5183	X	5183	-0-		-0-	-0-	261	1	4644	2	Y	250	251	0			12
								3	4	275	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	8989	X	8989	-0-		-0-	-0-	458	1	8131	2	Y	360	371	0			17
								4	4	396	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	364	1	6467	2	Y	247	261	0			12
							4	4	272	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
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							
10	6882	X	4625	-0-	-2257	-0-	233	1	4134	2	Y	233	254	0			11
							2	4	256	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
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							
*10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	270	1	4791	2	Y	297	309	0			14
							2	4	327	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	T. A.		10098	-0-	10098	10098	508	1	9017	2	Y	516	531	0			24
							5	4	568	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8990	X	5345	-0-	-3645	-0-	256	1	4547	2	Y	491	468	0			23
							2	4	540	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
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							
10	11377	X	6243	-0-	-5134	-0-	307	1	5446	2	Y	443	422	0			21
							3	4	487	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
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							
*10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	621	1	8312	2	Y	549	544	0			56
							62	4	604	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8370	X	4188	-0-	-4182	-0-	209	1	3705	2	N	247	235	0			12
							2	4	272	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	9920	X	4542	-0-	-5378	-0-	234	1	4146	2	Y	145	181	0			7
							2	4	160	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	219	1	3886	2	Y	284	294	0			13
							2	4	312	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8959	X	3883	-0-	-5076	-0-	192	1	3415	2	N	249	237	0			12
							2	4	274	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8897	X	5115	-0-	-3782	-0-	257	1	4553	2	Y	275	262	0			13
							2	4	303	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	4433	X	2945	-0-	-1488	-0-	149	1	2641	2	N	140	133	0			7
							1	4	154	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
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							
10	5456	X	2698	-0-	-2758	-0-	143	1	2534	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	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
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							
*10	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	1538	1	20573	2	N	981	987	0			101
							151	4	1079	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8990	X	3782	-0-	-5208	-0-	256	1	3420	2	N	74	101	0			8
							25	4	81	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	5673	X	3161	-0-	-2512	-0-	207	1	2763	2	N	155	166	0			16
							20	4	171	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	795	1	10635	2	N	617	610	0			63
							78	4	679	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	3565	X	1695	-0-	-1870	-0-	113	1	1507	2	Y	58	63	0			6
							11	4	64	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8122	X	6121	-0-	-2001	-0-	398	1	5328	2	Y	323	325	0			33
							40	4	355	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	415	1	5550	2	Y	380	382	0			39
							41	4	418	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	500	1	6688	2	Y	419	424	0			43
							49	4	461	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	15066	X	14727	-0-	-339	-0-	931	1	12463	2	Y	1127	1119	0			116
							93	4	1240	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	7440	X	6025	-0-	-1415	-0-	382	1	5114	2	Y	446	452	0			46
							38	4	491	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	285	1	3806	2	Y	184	176	0			19
							28	4	202	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8866	X	5907	-0-	-2959	-0-	372	1	4982	2	Y	468	467	0			48
							38	4	515	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE 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
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							
10	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
10	7719	X	6178	-0-	-1541	-0-	71	1	5495	2	Y	544	545	0			13
							14	4	598	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	14136	X	10127	-0-	-4009	-0-	124	1	9484	2	Y	452	461	0			11
							22	4	497	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

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							
10	29729	X	29234	-0-	-495	-0-	353	1	27189	2	Y	1479	1471	0			35
							65	4	1627	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

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							
*10	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	194	1	14958	2	Y	879	874	0			21
							36	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 #: 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
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							
*10	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	298	1	22927	2	Y	1147	1142	0			27
							54	4	1262	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
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							
*10	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	152	1	11704	2	Y	1054	1051	0			25
							29	4	1159	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
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							
10	10509	X	10051	-0-	-458	-0-	119	1	9149	2	Y	692	694	0			16
							22	4	761	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					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 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
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							
*10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	83	1	6376	2	Y	546	544	0			13
							16	4	601	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
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							
*10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	95	1	7410	2	Y	602	599	0			14
							19	4	662	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
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							
10	6882	X	5988	-0-	-894	-0-	71	1	5435	2	Y	426	423	0			10
							13	4	469	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	22754	X	14911	-0-	-7843	-0-	178	1	13698	2	Y	911	904	0			21
							33	4	1002	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8060	X	7211	-0-	-849	-0-	85	1	6538	2	Y	520	521	0			12
							16	4	572	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
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							
10	9796	X	4282	-0-	-5514	-0-	49	1	3698	2	Y	478	479	0			11
							9	4	526	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
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							
10	14136	X	10963	-0-	-3173	-0-	129	1	9876	2	Y	849	851	0			20
							24	4	934	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-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 #: 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
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							
*10	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	236	1	18211	2	Y	968	959	0			23
							44	4	1065	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

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							
10	T. A.		29330	-0-	29330	29330	348	1	26776	2	Y	1946	1936	0			46
							65	4	2141	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

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									
*10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	591	1	7902	2	Y	-0-					-0-
							57	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	521	1	6961	2	Y	-0-					-0-
							50	4									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	186	1	2484	2	Y	76	71	0			8
							18	4	84	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	11563	X	10559	-0-	-1004	-0-	496	1	9261	2	Y	661	654	0			27
							75	4	727	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
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							
10	9021	X	6845	-0-	-2176	-0-	318	1	5943	2	Y	485	477	0			20
							50	4	534	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	294	1	5490	2	Y	432	427	0			18
							46	4	475	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	150	1	12257	2	Y	1	1	0			-0-
							20	4	1	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	11346	X	9039	-0-	-2307	-0-	109	1	8908	2	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	166	1	13581	2	Y	1	2	0			-0-
							23	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 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
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									
10	21731	X	17844	-0-	-3887	-0-	215	1	17599	2	Y	-0-					-0-
							30	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
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							
10	12772	X	2860	-0-	-9912	-0-	34	1	2779	2	Y	37	36	0			1
							6	4	41	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
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							
*10	30788	X	30788	-0-	-0-	-0-	370	1	30284	2	Y	74	73	0			2
							53	4	81	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	18105	-0-	-5827	-0-	198	1	17835	2	Y	53	53	0			1
							14	4	58	9							
06	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	137	1	16665	2	Y	37	36	0	2	1	-0-
							11	4	41	9							
07	17081	X	14352	-0-	-2729	-0-	119	1	14208	2	Y	15	14	0	1	1	-0-
							8	4	17	9							
08	18104	X	16391	-0-	-1713	-0-	171	1	16214	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	17520	X	11851	-0-	-5669	-0-	149	1	11697	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	9455	X	8710	-0-	-745	-0-	105	1	8589	2	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	9028	-0-		-4085	-0-	597	1	7917	2	Y	386	363	0			44
								89	4	425	9							
06	9358	X	9358	-0-		-0-	-0-	704	1	8532	2	Y	7	50	0			1
								114	4	8	9							
07	9920	X	8038	-0-		-1882	-0-	601	1	7298	2	Y	-0-	1	0			-0-
								139	4									
08	10361	X	10361	-0-		-0-	-0-	763	1	9445	2	Y	1	1	0			-0-
								152	4	1	9							
09	9600	X	7082	-0-		-2518	-0-	659	1	6395	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
10	9672	X	7741	-0-		-1931	-0-	532	1	7112	2	Y	42	38	0			4
								51	4	46	9							

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
05	12958	X	10712	-0-		-2246	-0-	709	1	9390	2	Y	462	454	0			53
								105	4	508	9							
06	9608	X	9608	-0-		-0-	-0-	679	1	8225	2	Y	539	539	0			53
								111	4	593	9							
07	10943	X	8562	-0-		-2381	-0-	615	1	7465	2	Y	308	315	0			46
								143	4	339	9							
08	12785	X	12785	-0-		-0-	-0-	937	1	11592	2	Y	64	102	0			8
								186	4	70	9							
09	11586	X	11586	-0-		-0-	-0-	1066	1	10345	2	Y	117	110	0			15
								46	4	129	9							
10	10044	X	8070	-0-		-1974	-0-	528	1	7060	2	Y	391	366	0			40
								52	4	430	9							

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
05	25513	X	2231	-0-		-23282	-0-	37	1	2170	2	Y	5	5	0			-0-
								18	4	6	9							
06	24690	X	12278	-0-		-12412	-0-	134	1	11988	2	Y	13	12	0	1	1	-0-
								142	4	14	9							
07	15766	X	15766	-0-		-0-	-0-	157	1	15273	2	Y	116	115	0			1
								208	4	128	9							
08	14462	X	14462	-0-		-0-	-0-	159	1	14192	2	Y	67	67	0			1
								37	4	74	9							
09	12270	X	12225	-0-		-45	-0-	141	1	12063	2	Y	-0-	1	0			-0-
								21	4									
10	15779	X	15122	-0-		-657	-0-	166	1	14814	2	Y	61	59	0			2
								75	4	67	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5580	X	-0-	-0-		-5580	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	9455	X	3759	-0-	-5696	-0-	96	1	3541	2	Y	84	82	0			2
							30	4	92	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	17143	X	6527	-0-	-10616	-0-	165	1	6086	2	Y	204	200	0			4
							52	4	224	9							

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
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-
10	14477	X	5474	-0-	-9003	-0-	137	1	5054	2	Y	218	213	0			5
							43	4	240	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	656	1	8776	2	Y	471	451	0			48
							65	4	518	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
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							
10	26846	X	14859	-0-	-11987	-0-	1026	1	13733	2	Y	-0-	11	0			-0-
							100	4									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	635	1	8487	2	Y	115	105	0			12
							61	4	127	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	20336	X	6665	-0-	-13671	-0-	168	1	6212	2	Y	211	206	0			5
							53	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 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
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									
10	10447	X	9050	-0-	-1397	-0-	625	1	8364	2	Y	-0-					-0-
							61	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
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-
10	17453	X	4396	-0-	-13057	-0-	111	1	4089	2	Y	147	144	0			3
							34	4	162	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	161	1	14410	2	Y	60	58	0			2
							73	4	66	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5828	X	-0-	-0-		-5828	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	16545	X	16545	-0-		-0-	-0-	181	1	16210	2	Y	65	63	0			2
								82	4	72	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	10202	X	10202	-0-		-0-	-0-	123	1	9481	2	Y	523	517	0			12
								23	4	575	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3379	X	-0-	-0-		-3379	-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 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
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							
*10	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	2450	1	43521	2	Y	20	38	0			1
							24	4	22	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
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							
10	16585	X	13263	-0-	-3322	-0-	156	1	12785	2	Y	267	265	0			6
							28	4	294	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
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-
10	5828	X	2604	-0-	-3224	-0-	29	1	2549	2	Y	13	13	0			-0-
							12	4	14	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		11694	-0-	11694	11694	128	1	11488	2	Y	17	16	0			1
							59	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 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
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							
*10	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	2372	1	42137	2	Y	3	33	0			-0-
							23	4	3	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
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							
10	T. A.		25669	-0-	25669	25669	1329	1	23606	2	Y	655	640	0			31
							13	4	721	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
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							
*10	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	961	1	17061	2	Y	132	128	0			6
							9	4	145	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	1219	1	21647	2	Y	315	303	0			15
							12	4	347	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	53573	X	53573	-0-	-0-	-0-	2819	1	50077	2	Y	590	605	0			28
							28	4	649	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

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-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

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							
*10	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	396	1	30528	2	Y	497	500	0			12
							70	4	547	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

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							
*10	40876	X	40876	-0-	-0-	-0-	514	1	39619	2	Y	594	598	0			14
							90	4	653	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
*10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	955	1	12783	2	N	26	38	0		3
							93	4	29	9						

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

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						
10	14694	X	12222	-0-	-2472	-0-	640	1	11363	2	Y	194	198	0		9
							6	4	213	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

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-
10	26102	X	6218	-0-	-19884	-0-	155	1	5700	2	Y	286	280	0		6
							48	4	315	9						

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

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						
10	23250	X	22050	-0-	-1200	-0-	273	1	21055	2	Y	612	612	0		14
							49	4	673	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	13857	X	10800	-0-	-3057	-0-	137	1	10516	2	Y	113	120	0			3
							23	4	124	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	38989	X	38989	-0-	-0-	-0-	484	1	37280	2	Y	1035	1031	0			24
							86	4	1139	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	62279	X	60892	-0-	-1387	-0-	756	1	58232	2	Y	1608	1600	0			38
							135	4	1769	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	62155	X	-0-	-0-	-62155	-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
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-
10	44516	X	-0-	-0-	-44516	-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
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							
10	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

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
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							
10	49197	X	-0-	-0-	-49197	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

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
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							
10	DLQ	G-10	52758	-0-	52758	52758	659	1	50694	2	Y	1172	1167	0			27
							116	4	1289	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

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							
10	92070	X	-0-	-0-	-92070	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

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							
10	83235	X	-0-	-0-	-83235	-0-					Y	-0-	41	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

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							
10	80259	X	51955	-0-	-28304	-0-	653	1	50287	2	Y	819	832	0			19
							114	4	901	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	56668	X	-0-	-0-	-56668	-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
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							
10	52483	X	28551	-0-	-23932	-0-	358	1	27574	2	Y	505	513	0			12
							63	4	556	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	36704	X	-0-	-0-	-36704	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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
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							
10	83483	X	-0-	-0-	-83483	-0-					Y	-0-	28	0			-0-

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	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
*10	72467	X	72467	-0-	-0-	-0-	886	1	68237	2	Y	2894	2875	0			68
							161	4	3183	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

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-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

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-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

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							
*10	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	131	1	10045	2	N	264	264	0			6
							23	4	290	9							

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

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							
10	T. A.		169604	-0-	169604	169604	2014	1	155147	2	Y	10968	10760	0			257
							378	4	12065	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

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-
10	51305	X	-0-	-0-	-51305	-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 #: 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
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							
10	T. A.		79825	-0-	79825	79825	987	1	75990	2	Y	2429	2392	0			57
							176	4	2672	9							

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

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							
10	T. A.		114853	-0-	114853	114853	1437	1	110651	2	Y	2284	2241	0			54
							253	4	2512	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	85250	X	68242	-0-	-17008	-0-	4029	1	59353	2	Y	3837	3770	0			171
							639	4	4221	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

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							
10	T. A.		128598	-0-	128598	128598	1553	1	119584	2	Y	6524	6405	0			153
							285	4	7176	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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							
*10	87347	X	87347	-0-	-0-	-0-	1053	1	81085	2	Y	4559	4536	0			107
							194	4	5015	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

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							
10	T. A.		210264	-0-	210264	210264	2455	1	201016	2	Y	5742	5673	0			134
							477	4	6316	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	T. A.		261163	-0-	261163	261163	3025	1	247691	2	Y	8923	8822	0			208
							632	4	9815	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	199130	X	199130	-0-	-0-	-0-	2341	1	191681	2	Y	4256	4227	0			99
							426	4	4682	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
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							
*10	91266	X	91266	-0-	-0-	-0-	1076	1	82914	2	Y	6429	6406	0			151
							204	4	7072	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
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							
10	50375	X	-0-	-0-	-50375	-0-					Y	-0-	51	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	47616	X	-0-	-0-	-47616	-0-					Y	-0-	43	0			-0-

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
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							
*10	100884	X	100884	-0-	-0-	-0-	1227	1	94473	2	Y	4510	4466	0			106
							223	4	4961	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
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							
*10	69341	X	69341	-0-	-0-	-0-	3276	1	61207	2	Y	3977	3941	0			162
							483	4	4375	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
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							
10	125705	X	125248	-0-	-457	-0-	5946	1	111065	2	Y	6709	6655	0			273
							857	4	7380	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 #: 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
05	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-
10	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
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-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887647	X	299447	-0-	-588200	-0-	3196 486	1 4	288305 7460	2 9	Y	6782	6826	0			134
06	408480	X	287272	-0-	-121208	-0-	2285 263	1 4	278621 6103	2 9	Y	5548	5291	0	335	1	56
07	422096	X	274016	-0-	-148080	-0-	2202 293	1 4	263069 8452	2 9	Y	7684	7536	0	82	1	122
08	422096	X	261388	-0-	-160708	-0-	2639 221	1 4	250607 7921	2 9	Y	7201	7246	0			77
09	408480	X	190772	-0-	-217708	-0-	2304 175	1 4	181323 6970	2 9	Y	6336	6327	0			86
10	299460	X	216107	-0-	-83353	-0-	2524 489	1 4	206656 6438	2 9	Y	5853	5803	0			136

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	975666	X	392630	-0-	-583036	-0-	4155 757	1 4	374677 13041	2 9	Y	11855	11892	0			235
06	483600	X	302520	-0-	-181080	-0-	2381 316	1 4	290252 9571	2 9	Y	8701	8298	0	550	1	88
07	499720	X	280518	-0-	-219202	-0-	2240 329	1 4	267613 10336	2 9	Y	9396	9215	0	120	1	149
08	499720	X	271152	-0-	-228568	-0-	2719 257	1 4	258195 9981	2 9	Y	9074	9126	0			97
09	483600	X	195435	-0-	-288165	-0-	2377 162	1 4	187046 5850	2 9	Y	5318	5343	0			72
10	392615	X	226779	-0-	-165836	-0-	2652 508	1 4	217114 6505	2 9	Y	5914	5848	0			138

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	472192	X	246844	-0-		-225348	-0-	2891	1	236672	2	Y	6123	6083	0			143
								546	4	6735	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	588876	X	300558	-0-		-288318	-0-	3498	1	286418	2	Y	9037	8967	0			211
								701	4	9941	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
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							
10	525946	X	271591	-0-		-254355	-0-	3177	1	260123	2	Y	6985	6922	0			163
								607	4	7684	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							
10	413137	X	217627	-0-		-195510	-0-	2524	1	206693	2	Y	7172	7082	0			167
								521	4	7889	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 #: 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							
10	327763	X	194536	-0-		-133227	-0-	2260	1	185033	2	Y	6166	6111	0			144
								460	4	6783	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	539183	X	247823	-0-		-291360	-0-	2897	1	237184	2	Y	6532	6483	0			152
								557	4	7185	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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							
10	461993	X	244060	-0-		-217933	-0-	2846	1	233031	2	Y	6930	6856	0			162
								560	4	7623	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. GAS	(I) LIFT(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							
10	436077	X	206745	-0-		-229332	-0-	2148	1	192037	2	Y	10524	10281	0			338
								984	4	11576	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 #: 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							
10	404891	X	207248	-0-	-197643	-0-	2192	1	195987	2	Y	7335	7255	0			235
							1000	4	8069	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	403372	X	178657	-0-	-224715	-0-	1869	1	167094	2	Y	8035	7926	0			258
							855	4	8839	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							
10	173631	X	171191	-0-	-2440	-0-	2100	1	161780	2	Y	6301	6295	0			148
							380	4	6931	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							
10	356469	X	342775	-0-	-13694	-0-	4186	1	322408	2	Y	14019	13947	0			329
							760	4	15421	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT C WELL #: 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							
10	478206	X	327174	-0-	-151032	-0-	3954	1	304544	2	Y	16318	16298	0			383
							726	4	17950	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
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							
10	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	107	1	1899	3	Y	18	38	1			4
							10	4	20	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	154	1	2730	3	Y	60	76	1			13
							14	4	66	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
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							
*10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	392	1	6945	3	N	154	200	1			33
							36	4	169	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	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							
10	5921	X	5456	-0-	-465	-0-	286	1	5073	3	Y	64	82	1			14
							27	4	70	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
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							
10	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	202	1	3573	3	Y	146	219	1			30
							19	4	161	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8556	X	8110	-0-	-446	-0-	418	1	7414	3	Y	217	288	1			46
							39	4	239	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
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							
10	8866	X	8615	-0-	-251	-0-	451	1	7987	3	Y	123	159	1			27
							42	4	135	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

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
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							
10	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	282	1	4996	3	Y	60	71	1			13
							26	4	66	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

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
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							
10	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	97	1	1714	3	Y	46	57	1			10
							9	4	51	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

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
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							
10	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	100	1	1776	3	Y	47	54	1			10
							9	4	52	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

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
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							
10	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	99	1	1763	3	Y	50	63	1			11
							9	4	55	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	70	1	1240	3	Y	24	33	1			5
							6	4	26	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

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							
10	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	216	1	3830	3	Y	71	91	1			15
							20	4	78	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

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							
10	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	168	1	2970	3	Y	115	129	1			24
							16	4	127	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

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							
10	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	160	1	2831	3	Y	54	67	1			11
							15	4	59	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	236	1	4191	3	Y	135	167	1			29
							22	4	149	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
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							
10	6665	X	5647	-0-	-1018	-0-	290	1	5141	3	Y	172	190	1			37
							27	4	189	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	298	1	5289	3	Y	362	479	1			75
							28	4	398	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
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							
10	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	109	1	1934	3	Y	69	86	1			15
							10	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 #: 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
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							
10	6758	X	5172	-0-	-1586	-0-	268	1	4757	3	Y	111	144	1			24
							25	4	122	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
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							
10	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	190	1	3372	3	Y	108	146	1			23
							18	4	119	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	3844	X	3510	-0-	-334	-0-	182	1	3230	3	Y	74	92	1			15
							17	4	81	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
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							
10	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	207	1	3666	3	Y	108	133	1			23
							19	4	119	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 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
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							
*10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	123	1	2177	3	N	192	211	1			40
							11	4	211	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
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							
*10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	220	1	3903	3	N	101	112	1			21
							20	4	111	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
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	301	3	4	9	Y	4	3	1			4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		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-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
10	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	#	1590	-0-	-840	-0-	148	1	1276	3	N	151	46	1			127
							166	9									
10	2604	#	2436	-0-	-168	-0-	355	1	1890	3	N	174	269	1			32
							191	9									

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	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
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-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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
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-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	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
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-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
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
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
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
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
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
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

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
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

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
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

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
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

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
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

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
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	18	1	3139	2	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	256	1	2794	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	715	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
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-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 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
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-
10	1116	N	760	-0-	-356	-0-	4	1	756	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
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-
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	11	1	1950	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	5	1	969	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	4	1	735	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. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	9	1	1647	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

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-
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	5	1	952	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

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-
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	2	1	381	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

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-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

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-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

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-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	103	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	133	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	-0-	-145	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	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, 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
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	246	-0-	-24	-0-	70	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	584	-0-	-526	-0-	15	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	128	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	297	-0-	-93	-0-	8	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	211	-0-	-29	-0-	5	1	206	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	82	-0-	-68	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	-0-	-212	-0-	8	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2	EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	1416	3	N	1	1	8			-0-
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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	38	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	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 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	38	1	1456	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	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 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
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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	52	-0-	-8	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	34	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2381	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" 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
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	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	938	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	156	-0-	-24	-0-	3	1	153	3	N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	318	3	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1426	-0-	-44	-0-	37	1	1389	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	303	-0-	-27	-0-	8	1	295	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1579	-0-	-71	-0-	41	1	1538	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	43	1	1618	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	877	-0-	-263	-0-	23	1	854	3	N	-0-					-0-
10	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 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	982	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	32	1	1229	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	70	-0-	-50	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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" 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
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	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
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	46	1	115	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	338	-0-	-22	-0-	9	1	329	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	894	-0-	894	894	23	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	894					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	N	-0-					-0-
10	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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	187	-0-	-23	-0-	53	1	134	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	86	-0-	-4	-0-	25	1	61	3	Y	-0-			1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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	118	-0-	-2	-0-	34	1	84	3	Y	-0-			-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	364	-0-	-56	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	141	-0-	-9	-0-	2	1	139	3	Y	-0-					1
10	0	N	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 "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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

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	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	102	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

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	966	-0-	-204	-0-	102	1	864	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	25	1	47	3	N	-0-					-0-
10	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 #: 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
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	568	-0-	-92	-0-	162	1	406	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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 #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

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	2630	-0-	-550	-0-	751	1	1877	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	24	1	1235	3	N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	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

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
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

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-
10	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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					26
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	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
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	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

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	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
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-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-			-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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

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
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

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-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

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-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	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
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
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	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
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
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	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
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-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

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-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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
10	T. A.		165	-0-	165	323	7	1	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	T. A.		290	-0-	290	575	12	1	278	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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-
10	T. A.		299	-0-	299	588	13	1	286	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	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
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
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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
10	T. A.		288	-0-	288	581	12	1	276	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
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-
10	T. A.		303	-0-	303	620	13	1	290	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
	10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
	10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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
10	T. A.		-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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	58					95

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

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	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	385	-0-	-515	-0-	385	3			Y	-0-					80
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	753	-0-	-747	-0-	214	1	539	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	799	-0-	-751	-0-	269	1	530	2	N	-0-					-0-

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
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									
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	300	1	914	2	N	-0-					133

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

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-
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	378	1	5626	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

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									
*10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	308	1	4596	2	Y	27					286
							30	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

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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

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
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	388	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	4805	X	3876	-0-	-929	-0-	244	1	3632	2	N	-0-					237

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

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
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	-0-	150	641	150	2			N	-0-					-0-
*10	84		192	-0-	108	749	192	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

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	193	-0-	193		807	193	2		N	-0-					-0-
*10	1054		247	-0-	-807		-0-	247	2		N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	837	#	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1176	-0-	-354	-0-	1176	3			Y	-0-					99
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	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
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	4589	-0-	-691	-0-	1283	1	3236	2	N	64					64
							70	9									
10	5456	X	3767	-0-	-1689	-0-	1267	1	2497	2	N	3					67
							3	9									

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
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	668	-0-	-1612	-0-	190	1	478	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	392	-0-	-1158	-0-	132	1	260	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	11	-0-	11	11	3	1	8	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	21	-0-	21	32	7	1	14	2	N	-0-					-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-16147					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
10	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
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
*10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	1936	2	386	9	N	351	345	1			102

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
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
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
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
10	775		NO RPT	-0-	-775	4688					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	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-
10	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
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
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		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-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	7285	X	6078	-0-	-1207	-0-	6045	2	33	9	N	30					107

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1281	2	10	9	N	9					185

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	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
10	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4786	2	47	9	N	43					115

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		9887	-0-	7907	7907	6218	1	3669	2	N	-0-					-0-
10	2046		NO RPT	-0-	-2046	5861					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2606	-0-	776	776	1639	1	967	2	N	-0-					1
10	1891		NO RPT	-0-	-1891	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
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	169	-0-	-71	-0-	56	1	113	2	N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	45	1	157	2	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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	#	1202	-0-	-1948	-0-	399	1	803	2	N	-0-					41
10	2883	#	2704	-0-	-179	-0-	590	1	2075	2	N	35					76
							39	9									

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

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	1172	-0-	-1498	-0-	389	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1045	-0-	-1435	-0-	231	1	814	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	161	-0-	-139	-0-	101	1	60	2	Y	-0-					20
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	2	Y	-0-					20

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
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	1203	-0-	-5757	-0-	752	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1484	-0-	-996	-0-	738	1	746	2	Y	-0-					-0-

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
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	800	-0-	-610	-0-	500	1	300	2	Y	-0-					28
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	488	1	493	2	Y	-0-					28

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
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		11	-0-	11	536	7	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		14	-0-	14	550	7	1	7	2	Y	-0-					-0-

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
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	668	-0-	-262	-0-	418	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	415	1	420	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85	2	N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	N	-0-					-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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
10	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
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
10	4557	X	3757	-0-	-800 B	-0-	355	1	3336	2	N	60					126
							66	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	992	X	1159	-0-	167 B	-40615	111	1	1042	2	N	5					187
							6	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	651	X	341	-0-	-310 B	-29494	33	1	308	2	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
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
*10	449	X	449	-0-	-0- B	-0-	43	1	403	2	N	3					4
							3	9									

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
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
*10	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	100	1	939	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
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
10	2790	X	1996	-0-	-794 B	-62550	190	1	1785	2	N	19					55
							21	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2240	X	2240	-0-	-0- B	-0-	214	1	2009	2	N	15					51
							17	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	123	1	1156	2	N	53					54
							58	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	403	X	47	-0-	-356 B	-0-	5	1	42	2	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
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
10	2666	X	125	-0-	-2541 B	-0-	12	1	113	2	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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		-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	117	1	287	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
05	4340	X	2076	-0-	-2264	-0-	390 19	1 9	1667	2	Y	17	35	1			26
06	3960	X	1360	-0-	-2600	-0-	265 10	1 9	1085	2	Y	9					35
07	3999	X	1699	-0-	-2300	-0-	364 20	1 9	1315	2	Y	18	28	1			25
*08	3720	X	1436	-0-	-2284	-0-	284 43	1 9	1109	3	Y	39	15	1	25	7	24
09	2340	X	1284	-0-	-1056	-0-	337 1	1 9	946	3	Y	1	4	1			21
10	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	457 4	1 9	1122	3	Y	4					25

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

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	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	1 9	998	3	N	1	1	1			-0-
10	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	521 4	1 9	1280	3	N	4					4

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	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

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-	59	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	7			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1598	-0-	1598	1598	462	1	1136	3	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

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-	34	7			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	188	1	528	3	Y	-0-					-0-
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	287	1	705	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	741	1	2607	3	N	-0-					176
*10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	660	1	2841	3	N	-0-					176

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

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-
10	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

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-
*10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	247	1	608	3	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-	21	7			-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	232	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	241	1	593	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	29	7	2
							7	9									
09	1050	X	682	-0-	-368	-0-	179	1	503	3	N	-0-					2
10	1085	X	647	-0-	-438	-0-	186	1	459	3	N	2	1	1			3
							2	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
10	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
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	97	7	130
							233	9									
09	10350	X	320	-0-	-10030	-0-	83	1	234	3	Y	3	24	1			109
							3	9									
10	10912	X	1312	-0-	-9600	-0-	379	1	932	3	Y	1					110
							1	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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
10	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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	37	7							68
							121	9															
09	5400	#	3904	-0-	-1496	-0-	1023	1	2875	3	N	5	14	1									59
							6	9															
10	5053	#	4351	-0-	-702	-0-	1257	1	3090	3	N	4											63
							4	9															

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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	16	7			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	81	1	227	3	Y	75	17	1			58
							83	9									
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	124	1	303	3	Y	70	39	1			89
							77	9									

D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-	13	7			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	173	1	487	3	Y	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	126	1	310	3	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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-
10	SI MULT	1364	-0-	1364	1364	395	1	969	3		Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

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	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	117	1	288	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	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

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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

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-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	281	1	691	3	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
10	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

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
10	1240	N	318	-0-	-922	-0-	29	1	289	2	Y	-0-								1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

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
10	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	200	192	1						173

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

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
10	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	62								224

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	374	-0-	-616	-0-	2	1	365	3	Y	6					11
							7	9									
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					11

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	40	1	2449	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1502	2	187	9	N	170	170	1			184
08	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	1038	2	35	9	N	32	157	1			59
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	59	1			-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

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
10	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	-0-					173

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	898	-0-	-6272	-0-	206	1	692	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-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

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	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	339	1	6694	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF. 11220 - 11602

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	3					14
*06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	35	1	2284	3	Y	814	813	0			15
							895	9									
*07	5394	X	3211	-0-	-2183	-0-	50	1	2388	3	Y	703	702	0			16
							773	9									
*08	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	51	1	2446	3	Y	820	807	0			29
							1	4	902	9							
09	5190	X	3603	-0-	-1587	-0-	176	1	2276	3	Y	1039	929	0	97	1	39
							8	4	1143	9			3	8			
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					39

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

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-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	42	1	205	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

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-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	98	1	482	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14725	X	12168	-0-	-2557	-0-	2064	1	10104	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	373	1	1826	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

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-
*10	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1556	1	7615	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

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-
10	23467	X	22682	-0-	-785	-0-	3847	1	18835	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

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-
*10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	1399	1	6852	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

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-
10	16430	X	13197	-0-	-3233	-0-	2238	1	10959	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

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-
*10	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	3288	1	16100	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

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-
10	37355	X	32868	-0-	-4487	-0-	5575	1	27293	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

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	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7904	2	48	9	Y	44					47
*10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	101	1	7343	2	Y	-0-	5	6			42

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

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	310	X	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					2
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	1	1	6			2
							1	9									

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

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	9304	-0-	-2636	-0-	9248	2	56	9	N	51					57
*10	12338	X	11747	-0-	-591	-0-	160	1	11587	2	N	-0-	6	6			51

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					3
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-	1	6			2

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

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	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2189	2	13	9	N	12					13
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	32	1	2295	2	N	-0-	1	6			12

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	574	2	127	9	N	115					115
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	N	1	1	6			115
							1	9									

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

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	1075	-0-	-605	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	21	1	1565	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	772	-0-	-188	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	652	-0-	-681	-0-	9	1	643	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	2	11	9	N	10					10
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1298	2	N	-0-	1	6			9

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1744	-0-	-716	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1563	-0-	-979	-0-	21	1	1542	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	23547	-0-	-1253	-0-	23356	2	191	9	N	174	18	7			174
*09	24000	X	19658	-0-	-4342	-0-	19658	2			N	-0-					174
10	24800	X	20006	-0-	-4794	-0-	271	1	19668	2	N	61					235
							67	9									

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
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	3567	-0-	-1503	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	42	1	3060	2	N	-0-					-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
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-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
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-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-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
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-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	253	1	941	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
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-
10	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	430	1	1603	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	748	1	2789	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	682	N	393	-0-	-289	-0-	83	1	310	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	331	1	1233	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	627	1	2338	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	431	1	1606	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2728	-0-	-572	-0-	405	1	2323	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
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	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4285	-0-	-1235	-0-	637	1	3648	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	189	1	10183	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	7207	-0-	-833	-0-	290	1	6917	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6187	-0-	-1470	-0-	251	1	5936	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	116	1	2761	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4388	-0-	1288	1288	178	1	4210	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	301	1	4965	2	Y	2					6
							2	9									
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	286	1	4733	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	5177	X	5033	-0-	-144	-0-	293	1	4739	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	5177	X	4541	-0-	-636	-0-	177	1	4362	2	Y	2					6
							2	9									
09	5010	X	4548	-0-	-462	-0-	183	1	4365	2	Y	-0-					6
10	5270	X	3992	-0-	-1278	-0-	162	1	3828	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

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-
10	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

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	6854	-0-	-1066	-0-	276	1	6577	2	Y	1					11
							1	9									
10	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	291	1	6899	2	Y	3	6	1			8
							3	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	42	1	993	2	N	-0-					-0-
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1484	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	246	1	5872	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	244	1	5770	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1749	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1308	2	Y	-0-	1	1			-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2389	-0-	-521	-0-	96	1	2293	2	Y	-0-					2
10	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	111	1	2628	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	336	1	4498	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	324	1	4098	2	N	-0-					-0-

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
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	773	-0-	-37	-0-	31	1	742	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	32	1	751	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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	686	-0-	-364	-0-	28	1	658	2	Y	-0-					1
10	930	N	689	-0-	-241	-0-	28	1	661	2	Y	-0-	1	1			-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	899	N	423	-0-	-476	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					1
06	750	N	322	-0-	-428	-0-	18	1	303	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	31	1	509	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	Y	1					1
							1	9									
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	Y	-0-					1
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

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-
10	T. A.		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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	463	1	7645	2	Y	2					6
							2	9									
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	388	1	6418	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	5332	X	3327	-0-	-2005	-0-	193	1	3132	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	5332	X	2105	-0-	-3227	-0-	82	1	2020	2	Y	3					8
							3	9									
09	5160	X	2163	-0-	-2997	-0-	87	1	2076	2	Y	-0-					8
10	7564	X	5717	-0-	-1847	-0-	232	1	5483	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

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	224	-0-	-526	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
10	806	N	301	-0-	-505	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

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	726	-0-	-24	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	2	Y	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	151	1	2491	2	Y	1					2
							1	9									
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	2579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	106	1	2616	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	102	1	2443	2	Y	-0-					2
10	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	106	1	2510	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	275	1	4543	2	Y	1					6
							1	9									
06	4620	X	4571	-0-	-49	-0-	260	1	4310	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	275	1	4448	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	188	1	4647	2	Y	2					6
							2	9									
09	4770	X	4470	-0-	-300	-0-	180	1	4290	2	Y	-0-					6
10	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	160	1	3784	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	329	-0-	-1	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	156	1	2087	2	N	-0-					-0-
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	149	1	1890	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	78	1	1858	2	N	-0-					-0-
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	78	1	1837	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
10	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

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	7078	-0-	-272	-0-	285	1	6793	2	N	-0-					-0-
*10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	306	1	7243	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

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	668	-0-	-472	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					2
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	Y	-0-	2	1			-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	46	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	865	-0-	-220	-0-	35	1	830	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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
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	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	Y	-0-			-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	93	-0-	-57	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-

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
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	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-

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
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	205	-0-	-65	-0-	8	1	197	2	N	-0-			-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

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	5415	-0-	-12075	-0-	218	1	5196	2	Y	1					15
							1	9									
10	14632	X	9689	-0-	-4943	-0-	393	1	9292	2	Y	4	11	1			8
							4	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

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	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	219	1	2932	2	N	-0-					-0-
*10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	237	1	3004	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

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	6684	-0-	-1416	-0-	464	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	504	1	6375	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

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	344	-0-	-346	-0-	24	1	320	2	N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	129	1	1725	2	N	-0-			-0-
*10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	101	1	1272	2	N	-0-			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-			-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	-0-			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	266	1	3569	2	N	-0-			-0-
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	295	1	3731	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	228	1	3768	2	Y	1					4
							1	9									
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	3145	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	154	1	3795	2	Y	2					5
							2	9									
09	3870	X	3848	-0-	-22	-0-	155	1	3693	2	Y	-0-					5
*10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	172	1	4078	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

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	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	367	1	4923	2	N	-0-					-0-
*10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	368	1	4658	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

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	390	-0-	-90	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

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	608	-0-	-292	-0-	42	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	665	-0-	-265	-0-	49	1	616	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	1003	1	23930	2	N	-0-					-0-
*10	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	852	1	20173	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	121	1	1992	2	Y	-0-					1
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	114	1	1879	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	1959	2	Y	1					1
							1	9									
09	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	79	1	1874	2	Y	1					2
							1	9									
10	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	82	1	1937	2	Y	-0-	2	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	790	-0-	-80	-0-	32	1	758	2	N	-0-					-0-
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	45	1	1075	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

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	513	-0-	-267	-0-	21	1	492	2	Y	-0-					3
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	25	1	589	2	Y	-0-	2	1			1

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

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	1143	-0-	-57	-0-	46	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	47	1	1114	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

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	874	-0-	-116	-0-	35	1	839	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	41	1	972	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

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	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

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	4670	-0-	-310	-0-	188	1	4482	2	Y	-0-					5
10	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	191	1	4531	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					-0-

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
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	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					2
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-	2	1			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	134	-0-	-16	-0-	5	1	128	2	Y	1					1
							1	9									
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	797	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2590	-0-	-665	-0-	148	1	2441	2	Y	1					2
							1	9									
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	2867	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	111	1	2732	2	Y	1					2
							1	9									
09	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	110	1	2614	2	Y	-0-					2
10	3038	X	2167	-0-	-871	-0-	88	1	2078	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2091	-0-	-730	-0-	119	1	1971	2	Y	1					2
							1	9									
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	1851	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	77	1	1909	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	99	1	2360	2	Y	-0-					2
10	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	63	1	1483	2	Y	-0-	2	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4953	-0-	-777	-0-	199	1	4753	2	Y	1					9
							1	9									
*10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	206	1	4868	2	Y	1	4	1			6
							1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	26					84
							29	9									
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					84

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	902	-0-	-1948	-0-	36	1	866	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2255	-0-	-690	-0-	92	1	2163	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-			-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	750	-0-	-420	-0-	30	1	720	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	917	-0-	-261	-0-	37	1	880	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1028	-0-	-562	-0-	42	1	986	2	N	-0-			-0-
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	75	1	1784	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4837	-0-	-503	-0-	336	1	4501	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4641	-0-	-877	-0-	340	1	4301	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	502	-0-	-68	-0-	20	1	482	2	N	-0-			-0-
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	64	1	1501	2	N	-0-			-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
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	435	-0-	-585	-0-	18	1	417	2	N	-0-					1
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	54	1	1268	2	N	-0-	1	1			-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	757	-0-	-83	-0-	30	1	727	2	N	-0-					-0-
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	30	1	714	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	69	1	1657	2	Y	-0-					1
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	65	1	1545	2	Y	-0-	1	1			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2124	-0-	-66	-0-	85	1	2039	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	88	1	2073	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

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	5469	-0-	-111	-0-	220	1	5249	2	Y	-0-					10
10	5735	X	5648	-0-	-87	-0-	229	1	5417	2	Y	2	4	1			8
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

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	1048	-0-	-1262	-0-	42	1	1006	2	Y	-0-					2
10	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	80	1	1890	2	Y	-0-	2	1			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

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	1157	-0-	-73	-0-	47	1	1110	2	Y	-0-					1
10	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	47	1	1118	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	69	1	1636	2	Y	-0-					-0-
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	76	1	1810	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
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	294	-0-	-96	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4140	X	4056	-0-	-84	-0-	257	1	3799	2	N	-0-					-0-
*12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	291	1	4235	2	N	-0-					-0-
*01	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	305	1	4027	2	N	-0-					-0-
*02	4144	X	3783	-0-	-361	-0-	263	1	3520	2	N	-0-					-0-
*03	4588	X	4380	-0-	-208	-0-	321	1	4059	2	N	-0-					-0-
*04	4380	X	3898	-0-	-482	-0-	245	1	3653	2	N	-0-					-0-
*05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	237	1	3921	2	N	-0-					-0-
*06	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	237	1	3917	2	N	-0-					-0-
*07	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	239	1	3873	2	N	-0-					-0-
*08	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	161	1	3976	2	N	-0-					-0-
*09	4140	X	4107	-0-	-33	-0-	165	1	3942	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	152	1	3600	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1980	-0-	-450	-0-	80	1	1900	2	Y	-0-					2
10	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	74	1	1745	2	Y	-0-	2	1			-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3586	-0-	-1574	-0-	144	1	3442	2	Y	-0-					10
10	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	187	1	4434	2	Y	1	5	1			6
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	193	1	3190	2	Y	1					2
							1	9									
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	3827	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	156	1	3839	2	Y	1					2
							1	9									
09	3690	X	3682	-0-	-8	-0-	148	1	3534	2	Y	-0-					2
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	158	1	3751	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 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
05	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	142	1	2347	2	Y	1					2
							1	9									
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	2425	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	102	1	2516	2	Y	1					2
							1	9									
09	2490	N	2194	-0-	-296	-0-	88	1	2106	2	Y	-0-					2
10	2542	N	1784	-0-	-758	-0-	72	1	1711	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1478	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	58	1	1375	2	Y	-0-					1
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	54	1	1289	2	Y	-0-	1	1			-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	43	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1197	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	65	1	1069	2	Y	1					2
							1	9									
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	704	2	Y	1					1
							1	9									
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	37	1	880	2	Y	-0-					1
10	1147	N	804	-0-	-343	-0-	33	1	771	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10205	-0-	-595	-0-	411	1	9794	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10458	-0-	-516	-0-	424	1	10034	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 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
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	464	-0-	-46	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

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	3898	-0-	-512	-0-	157	1	3741	2	Y	-0-					9
10	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	165	1	3896	2	Y	1	4	1			6
							1	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	29	1	698	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

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	4177	-0-	-3533	-0-	168	1	4009	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6605	-0-	-1362	-0-	268	1	6337	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	2	N	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

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	4922	-0-	-88	-0-	342	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	355	1	4490	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3604	-0-	-626	-0-	145	1	3459	2	Y	-0-					7
*10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	180	1	4266	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	150	1	3587	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3830	-0-	-541	-0-	155	1	3674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	185	-0-	-25	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	121	1	2897	2	N	-0-					-0-
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	135	1	3194	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 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
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	221	-0-	-109	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
10	434	N	127	-0-	-307	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-

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
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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	101	1	1359	2	N	-0-					-0-
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	158	1	2002	2	N	-0-					-0-

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
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-

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
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	3000	N	3001	-0-	1	1	121	1	2880	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	3218	-0-	118	119	130	1	3087	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3732	-0-	-2178	-0-	3732	2			N	-0-					7
10	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	68	1	4949	2	N	63					70
							69	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	32	1	760	2	Y	1					2
							1	9									
10	930	N	638	-0-	-292	-0-	26	1	612	2	Y	-0-	2	1			-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	216	1	2897	2	N	-0-					-0-
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	219	1	2776	2	N	-0-					-0-

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
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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	139	1	1866	2	N	-0-					-0-
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	131	1	1654	2	N	-0-					-0-

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
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	2686	-0-	-259	-0-	2650	2	36	9	N	33	1	7			33
*09	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					33
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	38	1	2731	2	N	-0-					33

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2022	-0-	-228	-0-	81	1	1941	2	Y	-0-					1
10	2356	N	1811	-0-	-545	-0-	73	1	1738	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

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	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

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	461	-0-	-139	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

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	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	124	1	2951	2	Y	-0-					4
*10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	121	1	2867	2	Y	-0-	2	1			2

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

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	437	-0-	-43	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	721	-0-	-59	-0-	50	1	671	2	N	-0-					-0-
10	899	N	670	-0-	-229	-0-	49	1	621	2	N	-0-					-0-

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
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	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	519	1	6961	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7018	-0-	-918	-0-	514	1	6504	2	N	-0-					-0-

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
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	2984	-0-	-271	-0-	2930	2	54	9	N	49	6	7			49
*09	3030	X	1710	-0-	-1320	-0-	1710	2			N	-0-					49
10	2914	X	1733	-0-	-1181	-0-	23	1	1644	2	N	60					109
							66	9									

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
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	1345	-0-	-65	-0-	54	1	1291	2	Y	-0-					1
10	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	57	1	1339	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1328	-0-	-142	-0-	53	1	1275	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	53	1	1245	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2587	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	101	1	2420	2	Y	-0-					1
10	3503	X	2474	-0-	-1029	-0-	100	1	2373	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1584	2	35	9	N	32					46
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2271	2	N	40					86
							44	9									

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	935	-0-	-325	-0-	38	1	897	2	Y	-0-					1
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	54	1	1274	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	631	-0-	-516	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	461	2	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	27	1	643	2	Y	1					2
							1	9									
10	868	N	336	-0-	-532	-0-	14	1	322	2	Y	-0-	2	1			-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	49	1	1168	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
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	2252	-0-	-418	-0-	91	1	2161	2	Y	-0-					2
10	2542	N	1751	-0-	-791	-0-	71	1	1679	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					-0-

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
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	3000	N	4028	-0-	1028	1028	4028	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2662	-0-	-438	590	36	1	2626	2	N	-0-					-0-

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
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	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 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
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	1161	-0-	-69	-0-	47	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	47	1	1110	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	655	2	Y	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	834	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	67	1	1586	2	Y	-0-					2
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	60	1	1416	2	Y	-0-	2	1			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	178	-0-	-242	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1308	2	45	9	N	41	17	7			41
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					41
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	-0-					41

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	91	1	2182	2	N	-0-					-0-
*10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	116	1	2750	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

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	2352	-0-	-138	-0-	95	1	2257	2	Y	-0-					4
10	2542	N	2379	-0-	-163	-0-	96	1	2282	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	29	1	694	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

05	3441	X	2873	-0-	-568	-0-	164	1	2708	2	Y	1					3
							1	9									
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	3255	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3317	X	2633	-0-	-684	-0-	102	1	2530	2	Y	1					3
							1	9									
09	3150	X	2483	-0-	-667	-0-	100	1	2383	2	Y	-0-					3
10	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	97	1	2295	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	6107	X	5618	-0-	-489	-0-	321	1	5295	2	Y	2					6
							2	9									
06	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	319	1	5273	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	346	1	5608	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	228	1	5636	2	Y	2					7
							2	9									
09	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	221	1	5270	2	Y	-0-					7
10	5828	X	5679	-0-	-149	-0-	230	1	5447	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2368	-0-	-453	-0-	135	1	2232	2	Y	1					2
							1	9									
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	1988	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	80	1	1966	2	Y	1					2
							1	9									
09	2190	N	1837	-0-	-353	-0-	74	1	1763	2	Y	-0-					2
10	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	70	1	1663	2	Y	-0-	2	1			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2679	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	113	1	2687	2	Y	-0-					1
*10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	109	1	2592	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	267	-0-	-3	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	32	1	763	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1574	-0-	-256	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
10	2449	N	576	-0-	-1873	-0-	576	2			N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	638	-0-	-442	-0-	26	1	612	2	Y	-0-					1
10	806	N	670	-0-	-136	-0-	27	1	643	2	Y	-0-					1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	532	-0-	-68	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	526	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1810	-0-	-140	-0-	73	1	1737	2	Y	-0-					1
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	76	1	1789	2	Y	-0-	1	1			-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	476	-0-	-64	-0-	19	1	457	2	Y	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	-0-			-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

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	2372	-0-	-658	-0-	95	1	2277	2	Y	-0-			2
10	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	123	1	2913	2	Y	1	2	1	1
							1	9							

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

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	4943	X	3479	-0-	-1464	-0-	140	1	3339	2	Y	-0-			1
10	3689	X	2433	-0-	-1256	-0-	99	1	2333	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

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	655	-0-	-665	-0-	26	1	629	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	223	-0-	-924	-0-	9	1	214	2	Y	-0-			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

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	2943	-0-	-207	-0-	118	1	2825	2	Y	-0-			3
10	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	115	1	2722	2	Y	1	2	1	2
							1	9							

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

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	1086	-0-	-204	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	36	1	868	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	884	-0-	-77	-0-	36	1	848	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3110	-0-	-370	-0-	125	1	2985	2	Y	-0-			5
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	124	1	2934	2	Y	1	3	1	3
							1	9							

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2872	-0-	-338	-0-	116	1	2756	2	Y	-0-			7
10	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	115	1	2721	2	Y	1	2	1	6
							1	9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

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	1244	-0-	-76	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	59	1	1387	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

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	1495	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	64	1	1515	2	Y	-0-					1
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	2	Y	-0-	1	1			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

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	75	-0-	-195	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

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	3082	-0-	-518	-0-	214	1	2868	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	257	1	3248	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1009	-0-	-161	-0-	70	1	939	2	N	-0-					-0-
10	837	N	663	-0-	-174	-0-	49	1	614	2	N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
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	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	183	1	2447	2	N	-0-					21
*10	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	151	1	1915	2	N	-0-					21

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
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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	101	1	1284	2	N	-0-					-0-

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
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	596	-0-	-34	-0-	41	1	555	2	N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	44	1	558	2	N	-0-					-0-

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
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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	159	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	163	1	2063	2	N	-0-					-0-

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
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	527	-0-	-193	-0-	37	1	490	2	N	-0-					-0-
10	837	N	575	-0-	-262	-0-	42	1	533	2	N	-0-					-0-

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
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	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	196	1	2630	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	189	1	2391	2	N	-0-					-0-

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
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	4894	-0-	-3026	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4951	-0-	-2241	-0-	67	1	4884	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	2	N	-0-					-0-
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	30	1	713	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
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	909	-0-	-291	-0-	63	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	656	-0-	-398	-0-	48	1	608	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	948	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	37	1	885	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1164	-0-	-36	-0-	47	1	1117	2	Y	-0-					1
10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	48	1	1129	2	Y	-0-	1	1			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	138	1	1752	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45	-0-	-795	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	463	X	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	Y	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1579	-0-	-251	-0-	64	1	1515	2	Y	-0-					3
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	71	1	1676	2	Y	-0-	2	1			1

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
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	N	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	635	-0-	-85	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	N	-0-					-0-

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
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	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-

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
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	541	-0-	-29	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	40	1	513	2	N	-0-					-0-

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
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	946	-0-	-14	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					1
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	40	1	946	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1396	-0-	-1304	-0-	56	1	1340	2	N	-0-					2
10	2728	X	1356	-0-	-1372	-0-	55	1	1300	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	8719	-0-	-461	-0-	351	1	8367	2	N	1					14
							1	9									
10	9486	X	8807	-0-	-679	-0-	357	1	8447	2	N	3	6	1			11
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	872	-0-	-58	-0-	61	1	811	2	N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	63	1	793	2	N	-0-					-0-

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
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	2146	-0-	-194	-0-	86	1	2060	2	N	-0-					2
10	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	97 1	1 9	2286	2	N	1	2	1			1

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
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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	535	2	N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	169	1	2793	2	N	1					5
							1	9									
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	163	1	2699	2	N	1	1	1			5
							1	9									
07	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	180	1	2912	2	N	1	1	1			5
							1	9									
08	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	115	1	2830	2	N	1					6
							1	9									
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	111	1	2658	2	N	-0-					6
10	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	110	1	2593	2	N	1	2	1			5
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	665	-0-	-535	-0-	27	1	638	2	N	-0-					9
10	930	X	595	-0-	-335	-0-	24	1	569	2	N	2	4	1			7
							2	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	685	-0-	-155	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	45	1	564	2	N	-0-					-0-

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
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	17301	-0-	-5439	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	16606	-0-	-7326	-0-	226	1	16380	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	36	1	855	2	N	-0-					1
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	872	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4405	-0-	-275	-0-	177	1	4228	2	N	-0-					-0-
*10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	218	1	5165	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	1390	1	7470	2	N	-0-					-0-
*10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1357	1	7480	2	N	-0-					-0-

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
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	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	941	1	5054	2	Y	-0-					-0-
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	931	1	5129	2	Y	-0-					-0-

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
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	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1732	1	9308	2	Y	-0-					-0-
10	13113	X	11506	-0-	-1607	-0-	1767	1	9739	2	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					162

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
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	5975	-0-	-2035	-0-	937	1	5038	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	6150	-0-	-2127	-0-	945	1	5205	2	N	-0-					-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

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	1663	-0-	-2747	-0-	67	1	1596	2	N	-0-					12
10	4154	X	1757	-0-	-2397	-0-	69	1	1630	2	N	53					65
							58	9									

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	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

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-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	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

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
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
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-
10	1860	N	452	-0-	-1408	-0-	452	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
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-
10	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	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
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-
10	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1015	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	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
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-
10	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	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
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-
*10	3100	N	4165	-0-	1065	1065	4165	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	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
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-
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	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
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-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	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
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-
10	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

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
10	744	N	320	-0-	-424	-0-	216	1	104	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

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
10	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

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	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	88	1	2407	2	Y	-0-					-0-
*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	246	1	3687	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	Y	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-

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
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	2207	-0-	-553	-0-	77	1	2106	2	Y	22					75
							24	9									
*10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	145	1	2165	2	Y	56					131
							62	9									

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
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-

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
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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	83	1	2283	2	Y	-0-					1
*10	1900	N	2624	-0-	724	724	164	1	2460	2	Y	-0-					1

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
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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	44	1	283	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
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-
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	249	1	1598	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
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-
10	2108	N	903	-0-	-1205	-0-	122	1	781	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
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-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	127	1	816	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
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-
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	25	1	1584	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
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
*10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	561	1	3595	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
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-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	33	1	212	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
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-
10	1922	N	739	-0-	-1183	-0-	12	1	727	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
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-
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	266	1	1708	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

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
*10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1052	1	6743	2	N	-0-					29

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

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-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	231	1	48	2	Y	-0-					20
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	378	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	334	1	1447	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

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
10	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

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-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	3100	X	2282	-0-	-818	-0-	2282	2			N	-0-			478

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	837	X	19	-0-	-818	-0-	19	2			N	-0-					176

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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
10	589	X	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					275

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1412	-0-	-58	-0-	141	1	1271	3	N	-0-					147
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					147

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					117
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					117

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	687	-0-	-3	-0-	69	1	618	3	N	-0-					9
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1054	X	564	-0-	-490	-0-	549	2	15	9	N	14	144	1			16
*06	570	X	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					16
*07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					16
*08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					16
*09	540	X	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					16
10	558	X	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					16

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	208	1	1967	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	682	X	675	-0-	-7	-0-	65	1	610	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4681	X	173	-0-	-4508	-0-	4	1	169	2	N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	310	X	267	-0-	-43	-0-	22	1	245	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	16430	X	13054	-0-	-3376	-0-	1087	1	11938	2	N	26					115
							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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
10	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
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		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		18	-0-	18	88	18	2			Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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	#	597	-0-	-1053	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	1705	#	719	-0-	-986	-0-	719	2			N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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									
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	92	1	455	2	Y	29					45
							32	9									

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	399	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	266 10	1 9	1314	2	Y	9	5	1			4
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	212 31	1 9	1123	2	Y	28					32
07	1426	N	211	-0-	-1215	-0-	33 4	1 9	174	2	Y	4					36
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					36
09	1380	N	617	-0-	-763	-0-	99 10	1 9	508	2	Y	9	29	1			16
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	255 32	1 9	1266	2	Y	29					45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	632	-0-	-639	-0-	57 34	1 9	541	2	Y	31					132
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	117 29	1 9	1165	2	Y	26	129	1			29
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90 29	1 9	874	2	Y	26					55
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	116 34	1 9	1281	2	Y	31					86
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	119 47	1 9	1214	2	Y	43					129
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	118 20	1 9	1262	2	Y	18	129	1			18

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	110	1	546	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

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-
10	SWR 10	NO RPT	-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
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									
*10	2938		2938	-0-	-0-	-0-	251	1	2684	3	N	3					97
							3	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
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									
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	231	1	1146	2	Y	30					96
							33	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
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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
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
10	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

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-
10	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

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	1	667	3	N	3					3
							3	9									
*10	1003	R	383	-0-	-620	-0-	33	1	350	3	N	-0-					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

05	5942	R	5942	-0-	-0-	-0-	563	1	5365	2	Y	13					48
							14	9									
06	5314	R	5314	-0-	-0-	-0-	483	1	4825	2	Y	5	43	1			10
							6	9									
07	6417	#	4409	-0-	-2008	-0-	410	1	3993	2	Y	5					15
							6	9									
08	6417	#	6078	-0-	-339	-0-	504	1	5570	2	Y	4					19
							4	9									
09	6210	#	5372	-0-	-838	-0-	481	1	4884	2	Y	6					25
							7	9									
10	5952	#	5894	-0-	-58	-0-	502	1	5389	2	Y	3	25	1			3
							3	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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
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
10	1116	#	864	-0-	-252 B	-37882	74	1 1 9	789	3	N	1					37

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
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
*10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	70	1 1 9	744	3	N	1					28

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
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
10	899	X	192	-0-	-707	-0-	16	1	176	3	N	-0-					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
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
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									
10	868	#	825	-0-	-43	-0-	70	1	754	3	N	1					28
							1	9									

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5177		5007	-0-	-170	-0-	904	1	4103	2	N	-0-					184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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
10	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	3950	2	47	9	N	43	179	1			9

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
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
10	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2690	2	1	9	N	1					23

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
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	2	28	1			1
							2	9									
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	427	-0-	-441	-0-	2 84	1 9	341	2	N	76	217	1			66
*06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	50	83	1			33
*07	806	N	728	-0-	-78	-0-	49 20	1 9	659	2	N	18	16	1			35
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	93 15	1 9	583	2	N	14	8	1			41
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	532	2	N	15	20	1			36
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	124 18	1 9	596	2	N	16	15	1			37

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	20	27	7			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	14	2	Y	5	2	1			3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2978	-0-	2978	2978	132 1	1 5	2845	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	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-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

*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									
10	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	83	1	1789	2	Y	99	98	0			6
							1	5	109	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

*05	4154	X	2966	-0-	-1188	-0-	108	1	2764	2	Y	85	84	0			5
							94	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									
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	130	1	2811	2	Y	90	90	0			5
							1	5	99	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

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-
10	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
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

*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									
10	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	141	1	3039	2	Y	69	68	0			4
							2	5	76	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

*05	2914	X	746	-0-	-2168	-0-	28	1	705	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*09	720	N	158	-0-	-562	-0-	6	1	139	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	744	N	182	-0-	-562	-0-	7	1	161	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

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-
10	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	163	1	3523	2	Y	-0-					-0-
							2	5									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05		14B2 EXT	58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	206	X	144	-0-	-62	-0-	5	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-
10		14B2 EXT	134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9393	X	6634	-0-	-2759	-0-	246	1	6292	2	Y	87	86	0			5
							96	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									
*10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	316	1	6835	2	Y	91	90	0			5
							4	5	100	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	286	1	6183	2	Y	309	307	0			18
							3	5	340	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

*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									
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	38	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

*05	5208	X	4550	-0-	-658	-0-	167	1	4278	2	Y	95	92	0			5
							105	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									
10	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	179	1	3876	2	Y	100	99	0			6
							2	5	110	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	Y	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	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-
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

*05	3100	N	7197	-0-	4097	4414	270	1	6921	2	Y	5	5	0	1	7	-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									
10	7254	X	179	-0-	-7075	-0-	8	1	167	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

*05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	54	1	1382	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*06	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	43	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	45	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-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

*05	8483	X	2042	-0-	-6441	-0-	76	1	1951	2	Y	14	13	0			1
							15	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									
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	80	1	1722	2	Y	13	13	0			1
							1	5	14	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

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-
10	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
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
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	Y	-0-					-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-
10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

*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									
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	116	1	2510	2	Y	11	10	0			1
							1	5	12	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	683	-0-	-337	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

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
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-
10	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	107	1	2313	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

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
*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									
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	154	1	3332	2	Y	10	10	0			1
							2	5	11	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	71	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-
10	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

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
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	226	-0-	-84	-0-	7	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-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	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 #: 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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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	770	-0-	-36	-0-	24	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-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	32	1	697	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
*05	4247	X	1983	-0-	-2264	-0-	72	1	1832	2	Y	72	71	0			4
							79	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									
10	3503	X	1834	-0-	-1669	-0-	79	1	1699	2	Y	50	50	0			3
							1	5	55	9							

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	Y	7	7	0			-0-
							1	5	8	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

*05	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	456	1	11664	2	Y	93	93	0			5
							102	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									
*10	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	590	1	12769	2	Y	100	99	0			6
							7	5	110	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	992	X	376	-0-	-616	-0-	17	1	359	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
*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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

*05	6324	X	5713	-0-	-611	-0-	215	1	5498	2	Y	-0-					-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-
10	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	218	1	4715	2	Y	-0-					-0-
							2	5									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

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-
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

*05	961	N	886	-0-	-75	-0-	32	1	826	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	25	1	712	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	25	1	775	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	35	1	817	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1211	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	28	27	0			2
							1	5	31	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

*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-
10	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
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									
10	2294	X	1216	-0-	-1078	-0-	53	1	1151	2	Y	10	9	0			1
							1	5	11	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
*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									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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									
*10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	329	1	7111	2	Y	4	4	0			-0-
							4	5	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
*05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	367	1	9391	2	Y	194	195	0	1	7	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									
10	9424	X	7494	-0-	-1930	-0-	321	1	6938	2	Y	210	209	0			12
							4	5	231	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
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-
10		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
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-
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

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
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10		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
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									
10	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	36	1	785	2	Y	40	40	0			2
							44	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
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-
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

*05	11036	X	10772	-0-	-264	-0-	400	1	10238	2	Y	122	119	0			7
							134	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									
10	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	416	1	8989	2	Y	128	128	0			7
							5	5	141	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

*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									
*10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	381	1	8238	2	Y	5	5	0			-0-
							4	5	6	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

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-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

*05	3875	X	2651	-0-	-1224	-0-	96	1	2460	2	Y	86	85	0			5
							95	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									
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-	79	1	2021	2	Y	56	55	0			3
								62	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									
10	3286	X	1991	-0-		-1295	-0-	85	1	1841	2	Y	58	58	0			3
								1	5	64	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7099	X	2778	-0-		-4321	-0-	118	1	2545	2	Y	104	103	0			6
								1	5	114	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2573	N	1992	-0-		-581	-0-	10	1	1901	2	N	74	58	1			99
								81	9									
*06	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	64	1	2173	2	N	20	61	1			58
								22	9									
*07	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	159	1	2148	2	N	17	16	1			59
								19	9									
*08	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	240	1	1510	2	N	14	8	1			65
								15	9									
*09	2250	N	2100	-0-		-150	-0-	107	1	1967	2	N	24	20	1			69
								26	9									
10	2325	N	1780	-0-		-545	-0-	305	1	1473	2	N	2	35	1			36
								2	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	443	N	443	-0-		-0-	-0-	2	1	439	2	N	2	28	1			28
								2	9									
*06	120	N	3	-0-		-117	-0-	1	2	2	9	N	2	3	1			27
*07	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	1	1	1			27
*08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
*09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	2	1	1			28
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2	2	1			28

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	147	1	3177	2	Y	-0-					-0-
							2	5									

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
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-
*10	3100	N	3393	-0-	293	293	150	1	3241	2	Y	-0-					-0-
							2	5									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	313	1	8025	2	Y	91	92	0	1	7	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									
*10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	384	1	8315	2	Y	99	98	0			6
							4	5	109	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	74	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	18	17	0			1
							20	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									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	190	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

*05	6789	X	5118	-0-	-1671	-0-	187	1	4788	2	Y	130	130	0			7
							143	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									
10	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	236	1	5109	2	Y	140	139	0			8
							3	5	154	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

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									
*10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	240	1	5182	2	Y	110	111	0			6
							3	5	121	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1271	N	810	-0-	-461	-0-	29	1	744	2	Y	34	33	0			2
							37	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									
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

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-
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	49	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

*05	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	39	1	1008	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	36	1	1036	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	45	1	1373	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	1198	2	Y	23	23	0			1
							1	5	25	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

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-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	2	N	-0-	27	1			80
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	925	2	N	59	1	1			20
							65	9									
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	1	1	1			20
							1	9									
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	117	1	732	2	N	1					21
							1	9									
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-	1	1			20
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	N	-0-					20

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	34	1	6476	2	Y	66	42	1			75
							73	9									
*06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	210	1	7137	2	Y	77	111	1			41
							85	9									
*07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	535	1	7241	2	Y	91	80	1			52
							100	9									
*08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	871	1	5469	2	Y	69	38	1			83
							76	9									
*09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	388	1	7146	2	Y	64	96	1			51
							70	9									
*10	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1346	1	6496	2	Y	68	64	1			55
							75	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	215	1	4653	2	Y	217	214	0			13
							2	5	239	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1829	N	646	-0-	-1183	-0-	26	1	566	2	Y	49	49	0			3
							54	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2325	X	1648	-0-	-677	-0-	60	1	1548	2	Y	36	35	0			2
							40	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									
*10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	82	1	1774	2	Y	19	20	0			1
							1	5	21	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4991	X	3765	-0-	-1226	-0-	138	1	3540	2	Y	79	79	0			4
							87	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									
10	4247	X	1847	-0-	-2400	-0-	77	1	1675	2	Y	85	84	0			5
							1	5	94	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7967	X	3000	-0-	-4967	-0-	123	1	2653	2	Y	203	202	0			12
							1	5	223	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6355	X	5235	-0-	-1120	-0-	231	1	5001	2	Y	-0-					-0-
							3	5									

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
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-
*10	3100	N	4365	-0-	1265	3967	184	1	3985	2	Y	176	166	0			10
							2	5	194	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7626	X	7060	-0-	-566	-0-	305	1	6605	2	Y	134	133	0			8
							3	5	147	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8401	X	5109	-0-	-3292	-0-	226	1	4879	2	Y	1	1	0			-0-
							3	5	1	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	78	0			5

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
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-
10	7750	X	206	-0-	-7544	-0-	9	1	197	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
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-
10	2914	X	1950	-0-	-964	-0-	86	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

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
05	1271	N	881	-0-	-390	-0-	33	1	842	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	32	1	909	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1316	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	Y	5	5	0			-0-
							1	5	6	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	3274	-0-	-2864	-0-	121	1	3098	2	Y	50	51	0		3
							55	9								
06	5940	X	2216	-0-	-3724	-0-	73	1	2096	2	Y	43	43	0		3
							47	9								
07	5394	X	2420	-0-	-2974	-0-	75	1	2298	2	Y	43	43	0		3
							47	9								
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	145	1	3440	2	Y	54	54	0		3
							59	9								
09	3360	X	2721	-0-	-639	-0-	109	1	2566	2	Y	42	43	0		2
							46	9								
*10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	184	1	3973	2	Y	42	42	0		2
							2	5	46	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

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								
*10	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	745	1	16108	2	Y	132	131	0		8
							8	5	145	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

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-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

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								
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	2	Y	30	30	0		2
							1	5	33	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

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									
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

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									
10	6789	X	3327	-0-	-3462	-0-	146	1	3162	2	Y	15	15	0			1
							2	5	17	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

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									
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	30	28	0			2
							33	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7688	X	6538	-0-	-1150	-0-	288	1	6219	2	Y	25	33	0			1
							3	5	28	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
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									
10	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	275	1	5953	2	Y	4	8	0			-0-
							3	5	4	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	172	1	3727	2	Y	148	145	0			9
							2	5	163	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
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									
*10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	108	1	2325	2	Y	192	191	0			11
							1	5	211	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	111	1	2397	2	Y	46	45	0			3
							1	5	51	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
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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	624	-0-	-6	-0-	25	1	587	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	11	11	0			1
							12	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
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-
10	651	N	435	-0-	-216	-0-	19	1	416	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
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									
10	15035	X	13899	-0-	-1136	-0-	614	1	13269	2	Y	8	12	0			-0-
							7	5	9	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	1551	-0-	1551	4068	69	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		120 X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	190	-0-	190	190	8	1	182	2	Y	-0-					-0-

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
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									
10	5177	X	3956	-0-	-1221	-0-	168	1	3642	2	Y	131	130	0			8
							2	5	144	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
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									
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	48	1	1038	2	Y	10	10	0			1
							1	5	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
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-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
10	899	N	746	-0-	-153	-0-	33	1	713	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
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-
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	279	X	169	-0-	-110	-0-	4	1	87	2	Y	71	71	0			4
							78	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
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									
10	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	139	1	3014	2	Y	91	93	0			5
							2	5	100	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
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									
10	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	273	1	5911	2	Y	10	14	0			1
							3	5	11	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1551	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
10	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	239	1	5175	2	Y	215	214	0			12
							3	5	237	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
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-
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	16	1	353	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
*05	868	X	654	-0-	-214	-0-	3	1	589	2	Y	56	43	1			91
							62	9									
*06	600	X	467	-0-	-133	-0-	13	1	437	2	Y	15	52	1			54
							17	9									
*07	868	X	360	-0-	-508	-0-	24	1	330	2	Y	5	7	1			52
							6	9									
*08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	325	1	2045	2	Y	25	3	1			24
							28	9									
*09	3000	N	3111	-0-	111	111	160	1	2934	2	Y	15	4	1			35
							17	9									
*10	3100	N	3215	-0-	115	226	546	1	2635	2	Y	31	20	1			46
							34	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	281	1	6069	2	Y	172	174	0			10
							3	5	189	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

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-
10	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	193	1	4164	2	Y	-0-					-0-
							2	5									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

*05	10137	X	6929	-0-	-3208	-0-	249	1	6365	2	Y	286	288	0			17
							315	9									
*06	8730	X	6102	-0-	-2628	-0-	196	1	5596	2	Y	282	281	0			18
							310	9									
*07	8091	X	7147	-0-	-944	-0-	215	1	6620	2	Y	284	284	0			18
							312	9									
*08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	85	1	2010	2	Y	287	287	0			18
							316	9									
*09	6810	X	2478	-0-	-4332	-0-	88	1	2063	2	Y	297	298	0			17
							327	9									
10	7161	X	4382	-0-	-2779	-0-	184	1	3981	2	Y	195	200	0			12
							2	5	215	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

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-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

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									
*10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	140	1	3029	2	Y	117	112	0			7
							2	5	129	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3844	X	3104	-0-		-740	-0-	134	1	2896	2	Y	66	66	0			4
								1	5	73	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	205	1	4441	2	Y	115	115	0			7
								2	5	127	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	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									
10	8153	X	6851	-0-		-1302	-0-	301	1	6513	2	Y	31	31	0			2
								3	5	34	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3410	X	3093	-0-		-317	-0-	136	1	2949	2	Y	5	5	0			-0-
								2	5	6	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
10	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	132	1	2862	2	Y	19	18	0			1
							1	5	21	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
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-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	79	1	1703	2	Y	20	19	0			1
							1	5	22	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	495	1	10695	2	Y	20	37	0			1
							5	5	22	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
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									
10	5673	X	4067	-0-	-1606	-0-	176	1	3816	2	Y	66	66	0			4
							2	5	73	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
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-
10	1333	N	779	-0-	-554	-0-	34	1	745	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 #: 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
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-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

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									
*10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	377	1	8156	2	Y	160	159	0			9
							4	5	176	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

*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									
*10	87334	X	8213	-0-	-79121	-0-	361	1	7813	2	Y	32	32	0			2
							4	5	35	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	216	1	4664	2	Y	159	158	0			9
							2	5	175	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

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
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									
10	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	153	1	3318	2	Y	56	58	0			3
							2	5	62	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
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	15878	-0-	-1072	-0-	637	1	14968	2	Y	248	248	0			14
							273	9									
10	17515	X	14823	-0-	-2692	-0-	643	1	13897	2	Y	251	250	0			15
							7	5	276	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	46	45	0			3
								1	5	51	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23814	X	23814	-0-		-0-	-0-	963	1	22649	2	Y	184	184	0			10
								202	9									
*10	23100	X	23100	-0-		-0-	-0-	1013	1	21897	2	Y	163	164	0			9
								11	5	179	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	10228	X	10228	-0-		-0-	-0-	448	1	9678	2	Y	88	88	0			5
								5	5	97	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3577	-0-		-1476	-0-	130	1	3338	2	Y	99	99	0			6
								109	9									
06	5160	X	4105	-0-		-1055	-0-	135	1	3863	2	Y	97	97	0			6
								107	9									
07	5332	X	3587	-0-		-1745	-0-	110	1	3371	2	Y	96	96	0			6
								106	9									
08	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-	204	1	4850	2	Y	99	98	0			7
								109	9									
*09	4829	X	4829	-0-		-0-	-0-	192	1	4521	2	Y	105	105	0			6
								116	9									
*10	5834	X	5834	-0-		-0-	-0-	252	1	5450	2	Y	117	116	0			7
								3	5	129	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	6717	X	6717	-0-		-0-	-0-	294	1	6357	2	Y	57	57	0			3
								3	5	63	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7161	X	6199	-0-		-962	-0-	269	1	5822	2	Y	95	94	0			6
								3	5	105	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6789	X	6224	-0-		-565	-0-	274	1	5916	2	Y	28	29	0			2
								3	5	31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	8396	X	8396	-0-		-0-	-0-	367	1	7933	2	Y	84	83	0			5
								4	5	92	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
*10	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	1341	1	29002	2	Y	93	94	0			5
							15	5	102	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
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-
*10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2166	2	Y	65	61	0			4
							1	5	72	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7154	-0-	-4456	-0-	284	1	6669	2	Y	183	183	0			10
							201	9									
10	11997	X	8674	-0-	-3323	-0-	374	1	8084	2	Y	193	192	0			11
							4	5	212	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
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									
10	7130	X	7001	-0-	-129	-0-	304	1	6582	2	Y	102	101	0			6
							3	5	112	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1686	-0-	-2364	-0-	64	1	1497	2	Y	114	114	0			6
							125	9									
10	4185	X	2524	-0-	-1661	-0-	106	1	2286	2	Y	119	118	0			7
							1	5	131	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
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									
*10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	206	1	4454	2	Y	322	309	0			19
							2	5	354	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7347	X	1374	-0-	-5973	-0-	61	1	1312	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	5									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	10571	X	9991	-0-	-580	-0-	417	1	9023	2	Y	496	492	0			29
							5	5	546	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13751	-0-	-5989	-0-	547	1	12870	2	Y	304	304	0			17
							334	9									
10	20398	X	11076	-0-	-9322	-0-	483	1	10437	2	Y	137	146	0			8
							5	5	151	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	280	1	6066	2	Y	349	347	0			20
							3	5	384	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	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									
*10	3394	X	3394	-0-		-0-	-0-	144	1	3110	2	Y	125	124	0			7
								2	5	138	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	7631	X	7631	-0-		-0-	-0-	330	1	7136	2	Y	146	145	0			8
								4	5	161	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5664	X	5664	-0-		-0-	-0-	248	1	5370	2	Y	39	39	0			2
								3	5	43	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5518	X	5137	-0-		-381	-0-	226	1	4884	2	Y	22	22	0			1
								3	5	24	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
*10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	453	1	9804	2	Y	27	26	0			2
							5	5	30	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
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									
10	39897	X	16586	-0-	-23311	-0-	649	1	14046	2	Y	1713	1700	0			99
							7	5	1884	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5363	X	5007	-0-	-356	-0-	217	1	4699	2	Y	81	80	0			5
							2	5	89	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	188	1	4065	2	Y	34	34	0			2
							2	5	37	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2205	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

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									
10	11532	X	10293	-0-	-1239	-0-	446	1	9649	2	Y	175	174	0			10
							5	5	193	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

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									
10	10447	X	10178	-0-	-269	-0-	443	1	9575	2	Y	141	140	0			8
							5	5	155	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

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									
10	4991	X	2591	-0-	-2400	-0-	110	1	2380	2	Y	91	91	0			5
							1	5	100	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
*10	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	461	1	9961	2	Y	57	57	0			3
							5	5	63	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
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									
*10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	211	1	4558	2	Y	59	59	0			3
							2	5	65	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	61039	X	53712	-0-	-7327	-0-	278	1	52550	2	Y	804	710	1			641
							884	9									
*06	59070	X	51457	-0-	-7613	-0-	1451	1	49336	2	Y	609	746	1			504
							670	9									
*07	59427	X	51526	-0-	-7901	-0-	3492	1	47287	2	Y	679	603	1			580
							747	9									
*08	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	6267	1	39368	2	Y	514	283	1			811
							565	9									
*09	51450	X	46226	-0-	-5224	-0-	2353	1	43278	2	Y	541	735	1			617
							595	9									
10	53165	X	48679	-0-	-4486	-0-	8245	1	39800	2	Y	576	537	1			656
							634	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	16					53
							18	9									
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	116	1	1241	2	Y	18					71
							20	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4					47
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	2511	X	803	-0-	-1708	-0-	801	2	2	9	N	2					45

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

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
10	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2337	2	22	9	N	20					52

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 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
05	DLQ G-10		18203	-0-	18203	18239	77	1	17872	3	Y	231	5	1			232
							254	9									
06	2900	N	56290	-0-	53390	71629	75	1	55469	3	Y	678	731	1			179
							746	9									
07	3100	N	58266	-0-	55166	126795	78	1	57452	3	Y	669	692	1			156
							736	9									
08	166206	X	39411	-0-	-126795	-0-	60	1	38872	3	Y	435	539	1			52
							479	9									
09	54690	X	50801	-0-	-3889	-0-	67	1	50118	3	Y	560	359	1			253
							616	9									
10	56513	X	48566	-0-	-7947	-0-	78	1	47942	3	Y	496	553	1			196
							546	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1139	-0-	1139	5544	5	1	1130	3	Y	4	181	1			50
							4	9									
06	2900	N	2395	-0-	-505	5039	272	1	2095	3	Y	25	28	1			47
							28	9									
07	3100	N	2008	-0-	-1092	3947	222	1	1762	3	Y	22	46	1			23
							24	9									
08	3100	N	1407	-0-	-1693	2254	110	1	1282	3	Y	14	19	1			18
							15	9									
*09	3000	N	2143	-0-	-857	1397	233	1	1886	3	Y	22	14	1			26
							24	9									
*10	3100	N	1811	-0-	-1289	108	3	1	1789	3	Y	17	19	1			24
							19	9									

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
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	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) //CONT.// 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

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	1812 N	1209	-0-	-603	-0-	1209	2			N	-0-					23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

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 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

05	3689 X	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-	
*10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-						-0-	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2699	2	208	9	N	189	190	1			57

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
10	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

*05	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	2607	2	373	9	Y	339	279	1			309
*06	3270	X	1937	-0-	-1333	-0-	1654	2	283	9	Y	257	364	1			202
*07	3379	X	2154	-0-	-1225	-0-	1574	2	580	9	Y	527	453	1			276
*08	3379	X	1515	-0-	-1864	-0-	1141	2	374	9	Y	340	379	1			237
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3584	2	377	9	Y	343	301	1			279
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2987	2	426	9	Y	387	382	1			284

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

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
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1458	2	184	9	Y	167	189	1			111

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

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
*10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2053	2	20	9	Y	18	19	1			6

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

*05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					147
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-
10	1922	X	817	-0-	-1105	-0-	817	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

*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	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

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
10	19840	X	17245	-0-	-2595	-0-	16234	2	1011	9	N	919	924	1			277

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

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
*10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	6473	2	817	9	Y	743	789	1			114

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

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
*10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	7719	2	470	9	Y	427	453	1			66

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

*05	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	1492	2	307	9	Y	279	227	1			282
*06	2790	X	1322	-0-	-1468	-0-	1092	2	230	9	Y	209	295	1			196
*07	2077	X	1508	-0-	-569	-0-	1054	2	454	9	Y	413	357	1			252
*08	1922	X	853	-0-	-1069	-0-	589	2	264	9	Y	240	277	1			215
*09	1950	X	1687	-0-	-263	-0-	1421	2	266	9	Y	242	213	1			244
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1420	2	301	9	Y	274	270	1			248

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

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
*10	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	7724	2	421	9	N	383	385	1			116

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
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-
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

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
10	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	3393	2	425	9	N	386	179	1			597

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-

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

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									
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	190	2	N	18					215
							20	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

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
10	1302	X	1204	-0-	-98	-0-	120	1	1084	2	N	-0-					118

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	310	X	45	-0-	-265	-0-	4	1	39	2	N	2					450
							2	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	2617	-0-	-383	-0-	2617	3			N	-0-					17
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					80
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					80

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

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	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					22
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

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	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					8
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					15
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					15

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					34
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					34

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	3000	N	3157	-0-	157	157	3157	3			N	-0-					12
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					12

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					25
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	266	-0-	-34	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	1376	-0-	-4	-0-	56	1	1316	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					7
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

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	4	-0-	-686	-0-	4	3			N	-0-					13
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					40
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					40

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					50
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

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
10	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

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					77
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					8
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1744	-0-	-146	-0-	1744	3			N	-0-					22
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					22

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
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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	3	1	9	N	1					110
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					110

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4573	3	1	9	N	1					71
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					71

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
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	2175	-0-	-225	-0-	2173	3	2	9	N	2					70
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					70

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					63
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					63

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
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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	344	-0-	-76	-0-	14	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	399	-0-	-21	-0-	16	1	381	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	584	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-	-477	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	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

05	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	120	1	2652	3	Y	5					11
							6	9									
06	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	133	1	2836	3	Y	11					22
							12	9									
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	150	1	3204	3	Y	9					31
							10	9									
08	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	132	1	2991	3	Y	8					39
							9	9									
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	129	1	3040	3	Y	8	16	1			31
							9	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					31

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

05	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	61	1	1353	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	504	-0-	-1236	-0-	22	1	478	3	Y	4					4
							4	9									
07	1798	X	529	-0-	-1269	-0-	23	1	502	3	Y	4					8
							4	9									
08	1798	X	449	-0-	-1349	-0-	19	1	427	3	Y	3					11
							3	9									
09	510	N	291	-0-	-219	-0-	12	1	273	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					61

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	493	-0-	-2897	-0-	493	3			N	-0-					74
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					74

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4842	3	13	9	N	12					182
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					182

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	1908	-0-	-42	-0-	78	1	1826	3	Y	4	7	1			15
							4	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					94
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	3	1	9	N	1					68
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					68

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2732	-0-	-178	-0-	2732	3			N	-0-					142
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
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	131	-0-	-379	-0-	131	3			Y	-0-					69
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	1580	-0-	-10	-0-	1579	3	1	9	Y	1					71
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					71

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
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	1116	-0-	-24	-0-	1114	3	2	9	N	2					36
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					36

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	287	1	649	2	N	1					3
							235	3	1	9							
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	279	1	668	2	N	3					6
							245	3	3	9							

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

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	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	192	1	2610	3	Y	4					11
							4	9									
*10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	206	1	2714	3	Y	11	10	1			12
							12	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	809	3	Y	3					3
							3	9									
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	62	1	818	3	Y	10	8	1			5
							11	9									

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
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	1	322	2	N	-0-					10
							120	3									
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	92	1	209	2	N	-0-					10
							76	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3142	-0-	-1694	-0-	198	1	2926	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
06	4290	X	1662	-0-	-2628	-0-	106	1	1545	3	Y	10					18
							11	9									
07	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	276	1	3639	3	Y	16	17	1			17
							18	9									
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	320	1	4111	3	Y	10	17	1			10
							11	9									
*09	4170	X	4024	-0-	-146	-0-	275	1	3742	3	Y	6					16
							7	9									
10	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	274	1	3622	3	Y	17	16	1			17
							19	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	224	1	548	2	N	-0-					1
							211	3									
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	218	1	522	2	N	-0-					1
							187	3									
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	219	1	519	2	N	-0-					1
							192	3									
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	206	1	510	2	N	-0-					1
							189	3									
*09	930	N	728	-0-	-202	-0-	178	1	403	2	N	1					2
							146	3	1	9							
*10	930	N	624	-0-	-306	-0-	146	1	348	2	N	2					4
							128	3	2	9							

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
05	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	629	1	1537	2	N	-0-					58
							591	3									
06	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	730	1	1753	2	N	8					66
							626	3	9	9							
07	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	737	1	1745	2	N	-0-					66
							644	3									
08	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	711	1	1762	2	N	103	156	1			13
							657	3	113	9							
*09	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	747	1	1689	2	N	3					16
							612	3	3	9							
*10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	719	1	1717	2	N	5					21
							630	3	6	9							

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. 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
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	18	1	45	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33	1	76	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	1	35	2	N	3					3
							14	3	3	9							
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	23	2	N	-0-					3
							9	3									
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	3	1	5	2	N	-0-					3
							2	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. 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
05	1054	N	832	-0-	-222	-0-	190	1	464	2	N	-0-					8
							178	3									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	192	1	456	2	N	-0-					8
							168	3									
07	1054	N	816	-0-	-238	-0-	192	1	456	2	N	-0-					8
							168	3									
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	183	1	454	2	N	-0-	7	1			1
							169	3									
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	182	1	410	2	N	2					3
							148	3	2	9							
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	168	1	403	2	N	4					7
							148	3	4	9							

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	253	1	618	2	N	-0-					10
							238	3									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	320	1	768	2	N	-0-					10
							274	3									
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	288	1	681	2	N	-0-					10
							251	3									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	381	1	945	2	N	-0-					10
							353	3									
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	316	1	716	2	N	1					11
							259	3	1	9							
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	358	1	854	2	N	2					13
							314	3	2	9							

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4216 #	2976	-0-	-1240	-0-	2976	2			N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5028 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	13051 X	12898	-0-	-153 B	-0-	12834	2	64	9	N	58					95

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	930 N	853	-0-	-77	-0-	88	1	765	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	117	1	1019	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

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-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

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-
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	85	1	738	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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-
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	125	1	1087	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

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-
10	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	182	1	1588	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

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
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	181	1	861	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

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
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	334	1	1588	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

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-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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
*05	682	N	549	-0-	-133	-0-	548	2	1	9	Y	1					1
*06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					1
*07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					1
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1
*10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1

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
*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-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	Y	1					1
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					1
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					1
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					1
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					1
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					1

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
*05	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4087	2	4	9	Y	4					4
*06	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	2967	2			Y	-0-					4
*07	4371	X	3536	-0-	-835	-0-	3536	2			Y	-0-					4
*08	4371	X	3490	-0-	-881	-0-	3490	2			Y	-0-					4
*09	3990	X	3115	-0-	-875	-0-	3115	2			Y	-0-					4
10	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	3658	2			Y	-0-					4

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
*05	3286	X	2582	-0-	-704	-0-	2580	2	2	9	Y	2					2
*06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					2
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					2
*08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					2
*09	2520	X	1957	-0-	-563	-0-	1957	2			Y	-0-					2
10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			Y	-0-					2

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
*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-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
*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-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	713	N	686	-0-	-27	-0-	685	2	1	9	Y	1					1
*06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			Y	-0-					1
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					1
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					1
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					1

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

*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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	3329	2	3	9	Y	3					3
*06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3128	2			Y	-0-					3
*07	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			Y	-0-					3
*08	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	3082	2			Y	-0-					3
*09	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	2816	2			Y	-0-					3
10	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	3166	2			Y	-0-					3

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
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2					2
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					2
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					2
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					2
*09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			Y	-0-					2
10	2046	X	1354	-0-	-692	-0-	1354	2			Y	-0-					2

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
*05	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3223	2	3	9	Y	3					3
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					3
*07	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3161	2			Y	-0-					3
*08	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2			Y	-0-					3
*09	3450	X	2921	-0-	-529	-0-	2921	2			Y	-0-					3
10	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	3051	2			Y	-0-					3

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
*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-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					1
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					1
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					1
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					1
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					1
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					1

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

*05	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	2931	2	3	9	Y	3					3
*06	3510	X	2842	-0-	-668	-0-	2842	2			Y	-0-					3
*07	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	2901	2			Y	-0-					3
*08	3596	X	2924	-0-	-672	-0-	2924	2			Y	-0-					3
*09	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	2949	2			Y	-0-					3
10	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	2889	2			Y	-0-					3

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	Y	2					2
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					2
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					2
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					2
*09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2			Y	-0-					2
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					2

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

*05	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1110	2	1	9	Y	1					1
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					1
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					1
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					1
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3597	2	3	9	Y	3					3
*06	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	3109	2			Y	-0-					3
*07	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	3373	2			Y	-0-					3
*08	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	2984	2			Y	-0-					3
*09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3120	2			Y	-0-					3
10	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	3118	2			Y	-0-					3

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
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					1
*06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					1
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					1
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					1
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					1
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					1

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
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3172	2	3	9	Y	3					3
*06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	2754	2			Y	-0-					3
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					3
*08	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2			Y	-0-					3
*09	3090	X	2716	-0-	-374	-0-	2716	2			Y	-0-					3
10	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			Y	-0-					3

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
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3372	2	4	9	Y	4					4
*06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					4
*07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					4
*08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					4
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					4
10	4681	X	3697	-0-	-984	-0-	3697	2			Y	-0-					4

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	Y	2					2
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					2
*07	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			Y	-0-					2
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					2
*09	1800	N	1110	-0-	-690	-0-	1110	2			Y	-0-					2
10	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1472	2			Y	-0-					2

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2277	2	2	9	Y	2					2
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					2
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					2
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					2
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					2
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					2

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3906	2	2	9	Y	2					2
*06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					2
*07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					2
*08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					2
*09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					2
10	3937	X	2689	-0-	-1248	-0-	2689	2			Y	-0-					2

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
*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-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

*05	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1997	2	2	9	Y	2					2
*06	2130	N	1867	-0-	-263	-0-	1867	2			Y	-0-					2
*07	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2			Y	-0-					2
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					2
*09	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	2			Y	-0-					2
10	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			Y	-0-					2

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

*05	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1416	2	1	9	Y	1					1
*06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			Y	-0-					1
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					1
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					1
*09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	2			Y	-0-					1
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					1

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

*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-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

*05	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	1756	2	2	9	Y	2					2
*06	2400	N	1974	-0-	-426	-0-	1974	2			Y	-0-					2
*07	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			Y	-0-					2
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					2
*09	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			Y	-0-					2
*10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					2

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	19	7			-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-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	65	1	1070	2	N	1					2
							1	9									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	Y	2					2
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					2
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					2
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					2
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					2
10	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			Y	-0-					2

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5890	X	4704	-0-	-1186	-0-	271	1	4432	2	N	1					5
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	N	-0-					1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	Y	1					1
*06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1052	2			Y	-0-					1
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					1
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					1
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
10	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			Y	-0-					1

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

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-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

*05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2445	2	2	9	Y	2					2
*06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					2
*07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					2
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					2
*09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					2
*10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					2

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	Y	1					1
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					1
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					1
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					1
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					1
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1984	N	1066	-0-	-918	-0-	1064	2	2	9	N	2					2
*06	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	1275	2			N	-0-					2
*07	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1188	2			N	-0-					2
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					2
*09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-					2
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					2

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
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
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	78	1	1269	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
*05	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	4308	2	4	9	N	4					4
*06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	4077	2			N	-0-					4
*07	4960	X	4072	-0-	-888	-0-	4072	2			N	-0-					4
*08	4960	X	3739	-0-	-1221	-0-	3739	2			N	-0-					4
*09	4800	X	3501	-0-	-1299	-0-	3501	2			N	-0-					4
10	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2			N	-0-					4

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
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1					1
*06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					1
*07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					1
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					1
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					1
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					1

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	146	1	2397	2	N	1					3
							1	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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 #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2542	N	2439	-0-	-103	B	-0-	251	1	2188	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1501	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
10	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
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-
*10	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	62	1	541	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
*05	5519	X	5519	-0-	-0-	B	-0-	5510	2	9	9	Y	8					8
*06	4590	X	4378	-0-	-212	B	-0-	4378	2			Y	-0-					8
*07	4802	X	4802	-0-	-0-	B	-0-	4802	2			Y	-0-					8
*08	4743	X	4669	-0-	-74	B	-0-	4669	2			Y	-0-					8
*09	4590	X	4477	-0-	-113	B	-0-	4477	2			Y	-0-					8
10	5549	X	5027	-0-	-522	B	-0-	5027	2			Y	-0-					8

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	705	2	1	9	Y	1					1
*06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			Y	-0-					1
*07	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			Y	-0-					1
*08	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			Y	-0-					1
*09	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			Y	-0-					1
*10	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			Y	-0-					1

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
*05	3627	X	3372	-0-	-255	B	-0-	3369	2	3	9	Y	3					3
*06	3510	X	3213	-0-	-297	B	-0-	3213	2			Y	-0-					3
*07	3689	X	3478	-0-	-211	B	-0-	3478	2			Y	-0-					3
*08	3689	X	3085	-0-	-604	B	-0-	3085	2			Y	-0-					3
*09	3570	X	3422	-0-	-148	B	-0-	3422	2			Y	-0-					3
10	3503	X	3420	-0-	-83	B	-0-	3420	2			Y	-0-					3

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
10	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	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
*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-
*10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	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
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-
10	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
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-
10	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
*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-
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		3875	-0-	3875 B	8928	3869	2	6	9	Y	5					5
*06	T. A.		3760	-0-	3760 B	12688	3760	2			Y	-0-					5
*07	16389	X	3701	-0-	-12688 B	-0-	3701	2			Y	-0-					5
*08	5208	X	4354	-0-	-854 B	-0-	4354	2			Y	-0-					5
*09	5040	X	4113	-0-	-927 B	-0-	4113	2			Y	-0-					5
10	3906	X	3869	-0-	-37 B	-0-	3869	2			Y	-0-					5

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2728	X	2539	-0-	-189 B	-8059	2537	2	2	9	Y	2					2
*06	2730	X	2323	-0-	-407 B	-8059	2323	2			Y	-0-					2
*07	2821	X	2381	-0-	-440 B	-8059	2381	2			Y	-0-					2
*08	2821	X	2325	-0-	-496 B	-8059	2325	2			Y	-0-					2
*09	2550	X	2299	-0-	-251 B	-8059	2299	2			Y	-0-					2
10	2542	X	2366	-0-	-176 B	-8059	2366	2			Y	-0-					2

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4898	X	4675	-0-	-223	B	-0-	4669	2	6	9	Y	5					5
*06	4830	X	4409	-0-	-421	B	-0-	4409	2			Y	-0-					5
*07	5239	X	4416	-0-	-823	B	-0-	4416	2			Y	-0-					5
*08	5239	X	4094	-0-	-1145	B	-0-	4094	2			Y	-0-					5
*09	5070	X	2338	-0-	-2732	B	-0-	2338	2			Y	-0-					5
10	4681	X	3842	-0-	-839	B	-0-	3842	2			Y	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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-
10	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

*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-
10	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

*05	868	N	134	-0-	-734	B	-0-	133	2	1 9	Y	1					1
*06	390	N	77	-0-	-313	B	-0-	77	2		Y	-0-					1
*07	248	N	84	-0-	-164	B	-0-	84	2		Y	-0-					1
*08	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		Y	-0-					1
*09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		Y	-0-					1
*10	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		Y	-0-					1

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

*05	2759	X	2532	-0-	-227	B	-0-	2529	2	3 9	Y	3					3
*06	2670	X	2051	-0-	-619	B	-0-	2051	2		Y	-0-					3
*07	2759	X	2253	-0-	-506	B	-0-	2253	2		Y	-0-					3
*08	2759	X	2418	-0-	-341	B	-0-	2418	2		Y	-0-					3
*09	2550	X	2235	-0-	-315	B	-0-	2235	2		Y	-0-					3
10	2542	X	2489	-0-	-53	B	-0-	2489	2		Y	-0-					3

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
10	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
*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-
10	93	N	46	-0-	-47	B	-1379	46	2			N	-0-					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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
10	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
05	2170	X	1191	-0-	-979	-0-	436 133	1 9	622	3	N	121	174	1			248
06	1980	N	1039	-0-	-941	-0-	433 131	1 9	475	3	N	119	136	1			231
07	2077	N	1073	-0-	-1004	-0-	429 166	1 9	478	3	N	151	142	1	1	7	239
08	1922	N	902	-0-	-1020	-0-	336 144	1 9	422	3	N	131	157	1			213
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	579 102	1 9	370	3	N	93					306
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	300 152	1 9	500	2	N	138	167	1			279

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
05	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	966 88	1 9	1378	3	N	80	4	1	3	8	80
06	4320	X	1833	-0-	-2487	-0-	864 23	1 9	946	3	N	21	44	1			57
07	4464	X	1756	-0-	-2708	-0-	824 13	1 9	919	3	N	12	35	1			34
08	4464	X	1358	-0-	-3106	-0-	602	1	756	3	N	-0-	22	1			12
09	2340	X	1105	-0-	-1235	-0-	665 15	1 9	425	3	N	14					26
10	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	856	1	1442	2	N	-0-	14	1			12

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
05	1395	N	910	-0-	-485	-0-	375	1	535	3	N	-0-	2	1			1
06	1410	N	828	-0-	-582	-0-	388 15	1 9	425	3	N	14	1	1			14
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
10	806	N	304	-0-	-502	-0-	114	1	190	2	N	-0-	1	1			1

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

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	2314	-0-	2314	12275	2270	2	44	9	Y	40	140	1			196
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12275					Y	NO RPT					196

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

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	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	28112	-0-	-35218	-0-	231	1	27065	2	N	742	554	1			188
							816	9									
10	69068	#	51683	-0-	-17385	-0-	307	1	49739	2	N	1488	1416	1			260
							1637	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	321	1	4984	2	N	-0-					41

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	335	1	5212	2	N	-0-					1

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
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-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	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
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-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	242	1	3758	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	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
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-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	837	N	649	-0-	-188	-0-	39	1	610	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
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									
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	257	1	4000	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 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
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-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	43	1	670	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

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-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

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-
10	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	170	1	1666	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

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-
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	224	1	2191	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

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-
10	2945	X	1825	-0-	-1120	-0-	169	1	1656	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. (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
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-
10	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

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-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	53	1	515	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

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-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

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-
10	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	128	1	1993	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

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-
10	1147	N	657	-0-	-490	-0-	40	1	617	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	471	1	7321	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			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
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-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	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
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-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	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
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-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	128	1	1251	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
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-
10	1860	N	1206	-0-	-654	-0-	73	1	1133	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
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									
*10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	255	1	3962	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	384	1	5972	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 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
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-
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	128	1	1990	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
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-
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	7	1	112	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
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-
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	116	1	1804	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	337	1	5244	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

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-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

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									
*10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	228	1	3547	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

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-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

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-
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	115	1	1783	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

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-
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	50	1	771	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

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									
10	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	275	1	4270	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

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									
10	7471	X	6020	-0-	-1451	-0-	364	1	5656	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 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
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-
*10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	156	1	2426	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
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-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	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
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-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	704	1	6882	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	80	1	780	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 #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	145	1	2253	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	672	1	10441	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	145	1	2260	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 #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	221	1	3439	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

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-
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	161	1	1437	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

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-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

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-
10	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	122	1	1900	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

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-
10	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	63	1	975	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

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-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

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-
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2152	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 #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

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-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

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									
*10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	258	1	4016	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	136	1	1212	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

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-
10	2480	X	2028	-0-	-452	-0-	123	1	1905	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

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-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

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-
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

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-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	127	1	1981	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 #: 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
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-
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	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
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-
10	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	113	1	1762	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
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-
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	99	1	1537	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
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-
*10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	157	1	2447	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	137	1	2126	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1302	N	884	-0-	-418	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

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-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	35	1	551	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

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-
*10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	175	1	2724	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

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-
10	558	N	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

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-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	466	1	7243	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4991	X	4840	-0-	-151	-0-	293	1	4547	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2152	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	105	1	1637	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	2511	N	1764	-0-	-747	-0-	107	1	1657	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	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 #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	195	1	3032	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

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
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-
10	1271	N	942	-0-	-329	-0-	57	1	885	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	4412	-0-	-58	-0-	227	1	3074	2	N	-0-					-0-
							1111	3									
10	4588	X	4565	-0-	-23	-0-	230	1	3169	2	N	1					1
							1165	3	1	9							

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

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	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	374	1	5068	2	N	-0-					1
							1830	3									
10	7316	X	4579	-0-	-2737	-0-	231	1	3182	2	N	-0-					1
							1166	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

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	1676	-0-	-64	-0-	86	1	1168	2	N	-0-					-0-
							422	3									
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	2	N	-0-					-0-
							461	3									

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
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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	-0-					-0-
							200	3									
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	N	1					1
							173	3	1	9							

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	339	1	4438	2	N	-0-					-0-
*10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	353	1	4540	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					1
							129	3									
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					1
							131	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	354	1	4799	2	N	-0-					-0-
							1734	3									
*10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	357	1	4922	2	N	-0-					-0-
							1806	3									

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
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	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	197	1	2687	2	N	-0-					-0-
							971	3									
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	206	1	2847	2	N	-0-					-0-
							1043	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	2	N	-0-					-0-
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	122	1	1573	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	219	1	2980	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
10	4371	X	1198	-0-	-3173	-0-	60	1	832	2	N	-0-					-0-
							306	3									

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

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	4244	-0-	-616	-0-	301	1	3943	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4293	-0-	-698	-0-	309	1	3984	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	34	1	435	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	122	1	1598	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	129	1	1660	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

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	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	186	1	2517	2	N	-0-					-0-
							911	3									
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	191	1	2633	2	N	-0-					-0-
							968	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	905	-0-	-242	-0-	65	1	840	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	1035	2	N	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	76	1	980	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

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	1188	-0-	-42	-0-	84	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	89	1	1145	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

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	2804	-0-	-106	-0-	178	1	2626	2	N	-0-					-0-
*10	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	185	1	2835	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

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	506	-0-	-34	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
							125	3									
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	364	2	N	-0-					-0-
							136	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	127	1	1876	2	N	-0-					-0-
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	127	1	1940	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	2	N	-0-			-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	2	N	-0-			-0-

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
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	432	-0-	-18	-0-	27	1	405	2	N	-0-			-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	25	1	385	2	N	-0-			-0-

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
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	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	164	1	2422	2	N	-0-			-0-
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	160	1	2451	2	N	-0-			-0-

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
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	148	1	1945	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	106	1	1366	2	N	-0-			-0-

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222	-0-	-48	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-

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
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-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	241	1	3744	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	N	-0-					-0-
							260	3									
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	776	2	N	-0-					-0-
							284	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	137	2	Y	1					41
							1	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2108	X	1565	-0-	-543	-0-	127	1	1437	2	Y	1					3
							1	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

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
10	3565	X	2592	-0-	-973	-0-	211	1	2381	2	Y	-0-					5

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

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
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

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	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
*08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
*09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
*10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

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
*10	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	97	1	1103	2	Y	-0-					1

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					1

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

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
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1240	N	988	-0-	-252	-0-	121	1	522	2	N	314	179	1			212
							345	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	116	1	500	2	Y	2					2
							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
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
10	2325	N	1936	-0-	-389	-0-	365	1	1571	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
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
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-
10	1023	X	582	-0-	-441	-0-	110	1	472	2	N	-0-					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	792	1	3410	2	Y	-0-					34

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

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
10	403	N	240	-0-	-163	-0-	45	1	195	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

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									
10	12555	X	9765	-0-	-2790	-0-	1833	1	7892	2	Y	36					130
							40	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

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
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	594	1	2556	2	N	-0-					67

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	341	N	173	-0-	-168	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					38

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
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
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	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
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
10	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
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
10	124	X	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	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
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
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	N	-0-					42

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2015	X	1823	-0-	-192	-0-	171	1	1610	2	N	38					89
							42	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3131	X	2180	-0-	-951	-0-	204	1	1923	2	N	48					87
							53	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1054	X	746	-0-	-308	-0-	72	1	673	2	N	1					42
							1	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
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									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	N	6					118
							7	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1023	X	963	-0-	-60	-0-	91	1	861	2	N	10					33
							11	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	16	1	564	2	N	94	194	1			83
							103	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
10	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	55	1	1962	2	N	43					161
							47	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1085	N	813	-0-	-272	-0-	22	1	768	2	N	21					227
							23	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
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	355	-0-	-95	-0-	344	2	11	9	N	10					107
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					107

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	157	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									
10	8122	X	6820	-0-	-1302	-0-	128	1	6574	2	Y	107	107	0			2
							118	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	87	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									
10	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	71	1	3644	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	205	1	10531	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	132	1	4914	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
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-	123	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									
*10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	121	1	6199	2	Y	60	60	0			1
							66	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
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-	50	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									
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	59	1	3003	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
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									
10	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	139	1	5187	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
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-	10	1	490	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	992	X	588	-0-	-404	-0-	12	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									
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	10	1	531	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	351	1	13100	2	Y	11	11	0			-0-
							12	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
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									
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	342	2	Y	17	17	0			-0-
							19	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
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-	104	1	3717	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	6820	X	491	-0-	-6329	-0-	13	1	464	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*09	6600	X	3326	-0-	-3274	-0-	91	1	3218	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	203	1	7559	2	Y	49	48	0			1
							54	9									

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
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-	83	1	3002	2	Y	-0-					-0-
*08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	72	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	92	1	3232	2	Y	-0-					-0-
*10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3493	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	12400	X	11553	-0-	-847	-0-	218	1	11186	2	Y	135	135	0			3
							149	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
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-
*10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	46	1	2336	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*10	3100	N	15298	-0-	12198	12198	391	1	14595	2	Y	284	278	0			6
							312	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	81	1	4142	2	Y	12	12	0			-0-
							13	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
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-
10	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
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-
10	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	105	1	3914	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

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									
10	5921	X	4033	-0-	-1888	-0-	77	1	3949	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

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-
10	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	101	1	5179	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

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-
10	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
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-
10	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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

*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-
10	DLQ G-10		-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

05	2325	X	1475	-0-	-850	-0-	38 31	1 9	1406	2	Y	28	27	7			1
06	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	42 15	1 9	1459	2	Y	14	15	0			-0-
*07	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	53 28	1 9	1881	2	Y	25	24	0			1
08	2077	X	688	-0-	-1389	-0-	19 6	1 9	663	2	Y	5	6	0			-0-
*09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	47 14	1 9	1665	2	Y	13	13	0			-0-
*10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	53 20	1 9	1984	2	Y	18	18	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

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 42	1 9	157	2	Y	38	37	0			1
08	T. A.		186	-0-	186	389	3 70	1 9	112	2	Y	64	63	0			2
*09	T. A.		143	-0-	143	532	2 75	1 9	66	2	Y	68	68	0			2
*10	690	N	158	-0-	-532	-0-	2 73	1 9	83	2	Y	66	67	0			1

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
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									
10	6541	X	6290	-0-	-251	-0-	115	1	5885	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	201	1	7195	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	5847	-0-	-2058	-0-	159	1	5688	2	Y	-0-					-0-
*09	7650	X	6660	-0-	-990	-0-	184	1	6476	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6637	-0-	-493	-0-	173	1	6464	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	916	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	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-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	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

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-
*10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	26	1	1339	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

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-	13	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									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

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-	67	1	3067	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	4123	X	2857	-0-	-1266	-0-	56	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									
10	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	59	1	3013	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

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-
10	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	EOM BALANCE
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							
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	Y	457	451	0	10
							503	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

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							
10	8339	X	6289	-0-	-2050	-0-	119	1	6081	2	Y	81	80	0	2
							89	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

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							
*10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	65	1	3326	2	Y	36	36	0	1
							40	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					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
*05	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3586	2	57	9	N	52	190	0	19	7	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									
*10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4072	2	559	5	N	48					97
							53	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
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-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	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
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									
10	2697	X	1913	-0-	-784	-0-	50	1	1857	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					4
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	4					4
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

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-
10	3844	X	1953	-0-	-1891	-0-	51	1	1902	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

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									
10	12307	X	10473	-0-	-1834	-0-	199	1	10186	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
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									
*10	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	316	1	16189	2	Y	233	233	0			5
							256	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
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									
*10	41972	X	41972	-0-	-0-	-0-	1068	1	39850	2	Y	958	960	0			20
							1054	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
*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	84	-0-	-276	-0-	75	2	9	5	N	-0-					60
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	245	2	34	5	N	-0-					60

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
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									
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1754	2	241	5	N	30					182
							33	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
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-
*10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	196	1	7305	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

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									
*10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	73	1	2720	2	Y	129	127	0			3
							142	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

*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	113	-0-	-73	-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-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	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
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-	110	1	5025	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
*08	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	83	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									
10	5239	X	4696	-0-	-543	-0-	88	1	4508	2	Y	91	91	0			2
							100	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2441	2	4	9	N	4					64
*06	3000	N	4864	-0-	1864	1864	4864	2			N	-0-					64
*07	3100	N	5199	-0-	2099	3963	5199	2			N	-0-					64
*08	3100	N	4232	-0-	1132	5095	4232	2			N	-0-					64
*09	7696	X	2601	-0-	-5095	-0-	2601	2			N	-0-					64
10	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	2683	2			N	-0-					64

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

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
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4313	2	70	9	N	64					149

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

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									
10	3255	X	668	-0-	-2587	-0-	13	1	654	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

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-
*10	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	341	1	12715	2	Y	31	30	0			1
							34	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

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									
*10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	150	1	5587	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					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	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	-0-					99
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					99

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

05	8494	X	8267	-0-	-227	-0-	213 113	1 9	7941	2	Y	103	103	0	2 7		2
06	8220	X	7833	-0-	-387	-0-	214 119	1 9	7500	2	Y	108	107	0			3
*07	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	199 72	1 9	7174	2	Y	65	66	0			2
08	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	169 65	1 9	6042	2	Y	59	59	0			2
*09	8010	X	7442	-0-	-568	-0-	203 79	1 9	7160	2	Y	72	72	0			2
*10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	212 79	1 9	7894	2	Y	72	72	0			2

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

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
*10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7482	2	101	9	N	92					140

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	122	1	4539	2	Y	-0-					-0-
06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	214 15	1 9	7537	2	Y	14	14	0			-0-
07	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	479 91	1 9	17194	2	Y	83	81	0			2
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	289 66	1 9	10325	2	Y	60	60	0			2
*09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	155 85	1 9	5453	2	Y	77	77	0			2
*10	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	433 96	1 9	16160	2	Y	87	87	0			2

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

05	3100	N	9009	-0-	5909	5909	236	1	8773	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7151	-0-	4151	10060	198 15	1 9	6938	2	Y	14	14	0			-0-
07	3100	N	9448	-0-	6348	16408	254 83	1 9	9111	2	Y	75	73	0			2
08	3100	N	7672	-0-	4572	20980	207 85	1 9	7380	2	Y	77	77	0			2
*09	29606	X	8626	-0-	-20980	-0-	235 98	1 9	8293	2	Y	89	89	0			2
10	9455	X	7699	-0-	-1756	-0-	198 97	1 9	7404	2	Y	88	88	0			2

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
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									
*10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	19	1	990	2	Y	108	112	0			2
							119	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
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									
10	1054	N	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	4805	X	3381	-0-	-1424	-0-	88	1	3293	2	Y	-0-					-0-

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
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-	64	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									
10	3069	X	461	-0-	-2608	-0-	5	1	274	2	Y	165	164	0			4
							182	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	127	1	4587	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	121	1	4317	2	Y	-0-					-0-
*09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	173	1	6108	2	Y	-0-					-0-
*10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	164	1	6100	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

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									
10	10013	X	9519	-0-	-494	-0-	175	1	8982	2	Y	329	329	0			7
							362	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

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-
10	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

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
10	7285	X	704	-0-	-6581	-0-	693	2	11	9	N	10					94

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

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									
*10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	162	1	8304	2	Y	161	162	0			3
							177	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

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										
*10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	17	1	879	2	Y	9	10	0				-0-
							10	9										

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

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-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4319					Y	-0-						-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

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-
10	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	48	1	1779	2	Y	-0-						-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

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										
10	DLQ G-10		5866	-0-	5866	5866	111	1	5702	2	Y	48	48	0				1
							53	9										

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2555	2	72	9	N	65					132

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	39	1	1978	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	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									
10	1333	X	1022	-0-	-311	-0-	23	1	865	2	Y	122	122	0			3
							134	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	102	1	5251	2	Y	26	26	0			1
							29	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 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
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									
10	4743	X	3598	-0-	-1145	-0-	67	1	3432	2	Y	90	90	0			2
							99	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
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-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	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
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									
*10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	56	1	2855	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	116	1	4324	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
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									
*10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	8355	-0-	-2960	-0-	175 123	1 9	8057	2	Y	112	111	0	2	7	3
06	10950	X	7968	-0-	-2982	-0-	166 133	1 9	7669	2	Y	121	121	0			3
07	11315	X	7991	-0-	-3324	-0-	169 139	1 9	7683	2	Y	126	126	0			3
08	10509	X	6681	-0-	-3828	-0-	130 141	1 9	6410	2	Y	128	128	0			3
*09	9900	X	7681	-0-	-2219	-0-	138 157	1 9	7386	2	Y	143	143	0			3
10	8370	X	7333	-0-	-1037	-0-	137 155	1 9	7041	2	Y	141	141	0			3

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
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	117 69	1 9	4349	2	Y	63	63	7			2
06	4380	X	1915	-0-	-2465	-0-	53 24	1 9	1838	2	Y	22	23	0			1
07	4526	X	2544	-0-	-1982	-0-	68 17	1 9	2458	2	Y	15	16	0			-0-
08	4123	X	2798	-0-	-1325	-0-	76 22	1 9	2700	2	Y	20	19	0			1
*09	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	114 9	1 9	4028	2	Y	8	9	0			-0-
10	4526	X	3251	-0-	-1275	-0-	84 26	1 9	3141	2	Y	24	23	0			1

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
05	10354	X	9115	-0-	-1239	-0-	188 282	1 9	8645	2	Y	256	256	0	8	7	6
06	10020	X	9006	-0-	-1014	-0-	184 326	1 9	8496	2	Y	296	295	0			7
07	10354	X	8756	-0-	-1598	-0-	180 414	1 9	8162	2	Y	376	374	0			9
08	9641	X	5110	-0-	-4531	-0-	95 363	1 9	4652	2	Y	330	330	0			9
*09	9210	X	4474	-0-	-4736	-0-	75 377	1 9	4022	2	Y	343	344	0			8
10	8711	X	1329	-0-	-7382	-0-	19 315	1 9	995	2	Y	286	288	0			6

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3100	N	32870	-0-	29770	29770	629	1	32241	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7595	X	5954	-0-	-1641	-0-	111	1	5697	2	Y	133	133	0			3
							146	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	19685	X	11693	-0-	-7992	-0-	218	1	11164	2	Y	283	283	0			6
							311	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	11098	X	9902	-0-	-1196	-0-	189	1	9713	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
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									
*10	3100	N	3915	-0-	815	815	75	1	3836	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	434	X	335	-0-	-99	-0-	6	1	295	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

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									
*10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	180	1	6722	2	Y	241	241	0			5
							265	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

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-
*10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	95	1	4861	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

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									
*10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	10122	2	1390	5	N	101	194	0			62
							111	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
*10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	183	1	9374	2	Y	87	87	0			2
							96	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
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-
*10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	252	1	9389	2	Y	-0-					-0-

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
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									
10	8122	X	7940	-0-	-182	-0-	6981	2	959	5	Y	-0-	17	1			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	61	1	3121	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	107	1	5485	2	Y	86	86	0			2
							95	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

*05	3379	X	2330	-0-	-1049	-0-	2327	2	3	9	Y	3					3
*06	3570	X	3566	-0-	-4	-0-	3182	2	384	5	Y	-0-					3
*07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	3981	2	508	5	Y	-0-					3
*08	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	2878	2	417	5	Y	-0-					3
*09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4256	2	528	5	Y	-0-					3
10	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	3225	2	443	5	Y	-0-					3

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

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-	105	1	3750	2	Y	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	167	1	5946	2	Y	-0-					-0-
*09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	214	1	7546	2	Y	-0-					-0-
*10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	221	1	8235	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

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									
10	3224	X	1797	-0-	-1427	-0-	45	1	1696	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
10	6324	X	363	-0-	-5961	-0-	3	1	132	2	Y	207	206	0			4
							228	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	63	1	3207	2	Y	116	116	0			2
							128	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	123	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									
10	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	104	1	5350	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3131	X	946	-0-	-2185	-0-	890	2	56	9	Y	51					88

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

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									
10	15562	X	14371	-0-	-1191	-0-	274	1	14027	2	Y	64	64	0			1
							70	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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-	177	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									
*10	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	132	1	6778	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

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-
10	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	67	1	2514	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	EOM BALANCE
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							
10	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	72	1	2678	2	Y	314	310	0	7
							345	9							

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4805	X	4225	-0-	-580	-0-	3906	2	319	9	Y	290	358	0	121

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	52	1	1928	2	Y	329	325	0	7
							362	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-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
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									
*10	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	319	1	11916	2	Y	335	336	0			7
							369	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
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-	96	1	3421	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
08	4619	X	1786	-0-	-2833	-0-	48	1	1706	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*09	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	91	1	3201	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
*10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	118	1	4405	2	Y	77	76	0			2
							85	9									

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
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-
10	1240	X	886	-0-	-354	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6789	X	6054	-0-	-735	-0-	6054	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
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									
10	5797	X	5697	-0-	-100	-0-	145	1	5414	2	Y	125	125	0			3
							138	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
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									
10	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	101	1	5166	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

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
10	713	X	352	-0-	-361	-0-	328	2	24	9	Y	22	28	0			9

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

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									
10	4216	X	121	-0-	-4095	-0-	3	1	116	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

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-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

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-
*10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	257	1	9588	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
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									
10	5022	X	4081	-0-	-941	-0-	106	1	3940	2	Y	32	32	0			1
							35	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
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									
*10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	75	1	3856	2	Y	213	213	0			5
							234	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
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									
10	2945	X	645	-0-	-2300	-0-	12	1	629	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
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									
*10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	427	1	15930	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
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-
10	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

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-
*10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	483	1	18013	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

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-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

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									
*10	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	525	1	19601	2	Y	112	113	0			2
							123	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

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									
*10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	248	1	9235	2	Y	139	139	0			3
							153	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
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-	144	1	5138	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*08	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	113	1	4053	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*09	5610	X	5429	-0-	-181	-0-	149	1	5244	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	126	1	4690	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

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
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-	106	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									
10	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	90	1	4608	2	Y	92	92	0			2
							101	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
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									
*10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	268	1	10001	2	Y	195	196	0			4
							215	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
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									
10	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	65	1	2427	2	Y	18	18	0			-0-
							20	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
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									
*10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	112	1	4161	2	Y	195	195	0			4
							215	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
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-	193	1	6864	2	Y	118	119	0			3
							130	9									
*09	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	287	1	10126	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
10	9951	X	8794	-0-	-1157	-0-	225	1	8392	2	Y	161	162	0			3
							177	9									

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
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-	219	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									
10	14942	X	12998	-0-	-1944	-0-	249	1	12745	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
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-	452	1	16151	2	Y	-0-					-0-
*09	21270	X	21136	-0-	-134	-0-	583	1	20553	2	Y	-0-					-0-
*10	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	532	1	19841	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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									
*10	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	1021	1	52313	2	Y	244	244	0			5
							268	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

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									
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	33	1	1227	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

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									
10	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	60	1	3067	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

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-
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	87	1	3240	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
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-	189	1	6812	2	Y	31	34	0			1
							34	9									
*08	9765	X	2712	-0-	-7053	-0-	74	1	2615	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*09	9450	X	1816	-0-	-7634	-0-	50	1	1746	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
10	7254	X	1759	-0-	-5495	-0-	45	1	1694	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

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
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									
*10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	6257	2	859	5	N	292	269	1			73
							321	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
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									
10	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	133	1	6804	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
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-	204	1	7305	2	Y	96	96	0			3
							106	9									
*09	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	277	1	9752	2	Y	132	132	0			3
							145	9									
*10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	255	1	9519	2	Y	131	131	0			3
							144	9									

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
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									
*10	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	470	1	17529	2	Y	274	274	0			6
							301	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
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-	419	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									
10	30535	X	27190	-0-	-3345	-0-	516	1	26442	2	Y	211	211	0			5
							232	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
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									
*10	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	547	1	20409	2	Y	294	295	0			6
							323	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
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-
10	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	129	1	4807	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
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-	190	1	6800	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7998	X	5343	-0-	-2655	-0-	146	1	5195	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	7620	X	6831	-0-	-789	-0-	188	1	6640	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	182	1	6780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
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-	872	1	31296	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
08	36332	X	24241	-0-	-12091	-0-	659	1	23517	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
*09	33540	X	32725	-0-	-815	-0-	901	1	31734	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
*10	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	788	1	29392	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

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
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									
10	12772	X	9701	-0-	-3071	-0-	176	1	8997	2	Y	480	480	0			10
							528	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
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-	137	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									
10	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	114	1	5831	2	Y	66	67	0			1
							73	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	162	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									
*10	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	284	1	14550	2	Y	66	66	0			1
							73	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	15252	X	12275	-0-	-2977	-0-	232	1	11874	2	Y	154	154	0			3
							169	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	380	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									
10	11904	X	2445	-0-	-9459	-0-	43	1	2228	2	Y	158	160	0			3
							174	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	168	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									
10	DLQ G-10		7086	-0-	7086	7086	132	1	6775	2	Y	163	164	0			3
							179	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
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									
10	DLQ G-10		12468	-0-	12468	12468	238	1	12211	2	Y	17	17	0			-0-
							19	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
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									
10	DLQ G-10		26047	-0-	26047	26047	480	1	24584	2	Y	894	895	0			19
							983	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
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									
10	DLQ G-10		10412	-0-	10412	10412	191	1	9792	2	Y	390	391	0			8
							429	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
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									
10	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	4575	2	628	5	Y	68					89
							75	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	13919	X	12165	-0-		-1754	-0-	229	1	11726	2	Y	191	191	0			4
								210	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	18	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									
10	8711	X	1306	-0-		-7405	-0-	24	1	1228	2	Y	49	48	0			1
								54	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	212	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									
10	10447	X	9521	-0-		-926	-0-	180	1	9230	2	Y	101	101	0			2
								111	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	221	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									
*10	11964	X	11964	-0-		-0-	-0-	222	1	11399	2	Y	312	312	0			7
								343	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
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									
*10	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	953	1	35566	2	Y	219	219	0			5
							241	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
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	253	1	9442	2	Y	-0-					-0-
*06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	248	1	8672	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	243	1	8742	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
08	7874	X	6433	-0-	-1441	-0-	174	1	6226	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*09	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	273	1	9625	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	9703	X	8927	-0-	-776	-0-	232	1	8661	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

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
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									
*10	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	1200	1	44758	2	Y	414	414	0			9
							455	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
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									
*10	34218	X	34218	-0-	-0-	-0-	655	1	33561	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
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-	295	1	10574	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	9951	X	6852	-0-	-3099	-0-	187	1	6665	2	Y	-0-					-0-
*09	11340	X	7987	-0-	-3353	-0-	220	1	7767	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	6237	-0-	-4396	-0-	163	1	6074	2	Y	-0-					-0-

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
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									
10	9889	X	9161	-0-	-728	-0-	7939	2	1091	5	N	119	194	1			104
							131	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
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-	109	1	3853	2	Y	156	155	0			4
							172	9									
07	4588	X	4003	-0-	-585	-0-	104	1	3730	2	Y	154	154	0			4
							169	9									
08	4433	X	3025	-0-	-1408	-0-	79	1	2810	2	Y	124	125	0			3
							136	9									
*09	4230	X	3618	-0-	-612	-0-	95	1	3352	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
10	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	93	1	3465	2	Y	171	170	0			4
							188	9									

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
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-	231	1	10448	2	Y	656	644	0			16
							722	9									
*08	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	179	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									
10	11749	X	10699	-0-	-1050	-0-	189	1	9712	2	Y	725	726	0			15
							798	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
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							
*10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	402	1	2960	2	Y	64	91	1			1
							262	3	70	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
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							
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	193	1	1419	2	Y	35	50	1			22
							125	3	39	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
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							
*10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	237	1	1853	2	Y	4	5	1			5
							163	3	4	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
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							
10	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	456	1	3352	2	Y	34	48	1			14
							296	3	37	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
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									
10	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	158	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							442	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
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							
*10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	636	1	4676	2	Y	42	60	1			26
							414	3	46	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
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							
10	3162	X	1206	-0-	-1956	-0-	31	1	1074	2	Y	14	24	1			7
							86	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
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							
10	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	159	1	4362	2	Y	45	54	1			17
							352	3	50	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
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							
10	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	130	1	4542	2	Y	34	61	1			3
							364	3	37	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
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							
*10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	466	1	3426	2	Y	55	78	1			55
							303	3	61	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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							
*10	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	249	1	10374	2	Y	26	47	1			77
							828	3	29	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	1862	X	1862	-0-		-0-	-0-	71	1	1646	2	Y	10					131
								134	3	11	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	5890	X	5533	-0-		-357	-0-	211	1	4910	2	Y	12					109
								399	3	13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	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							
10	5332	X	4759	-0-		-573	-0-	151	1	4149	2	Y	113	136	1			96
								335	3	124	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	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							
10	4154	X	3622	-0-		-532	-0-	78	1	3258	2	Y	24	43	1			1
								260	3	26	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
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							
10	2635	X	1377	-0-	-1258	-0-	149	1	1095	2	Y	33	48	1			48
							97	3	36	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
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							
10	2542	X	602	-0-	-1940	-0-	23	1	535	2	Y	1					34
							43	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	392	0			8

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-
10	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
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
10	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

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									
*10	47	N	6270	-0-	6223	B	12631	511	1	5706	2	Y	48	141	1			88
								53	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	79683					Y	-0-	1	1			-0-

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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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									
*10	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	77	1	712	3	N	1					22
								1	9									

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	713	N	549	-0-	-164	-0-	53	1	496	3	N	-0-					15

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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
10	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
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							
*10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	358	1	3321	3	N	96	14	8			187
							106	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
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-
10	14B2 EXT		-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	2077	N	3	-0-	-2074	-0-	1	3	2	9	N	2					24

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
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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

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
*10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	130 9	1 9	1459	2	Y	8	46	1			24

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8427 - 8630

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

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
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	41	2	Y	9					92

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

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							
*10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	417	1	3869	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	28	1	191	3	Y	-0-	3	1			1

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

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									
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	81	1	552	3	Y	77	76	1			53
							85	9									

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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							
*10	3100	N	3251	-0-	151	151	316	1	2934	3	Y	1	1	8			13
							1	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
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
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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
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							
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	3	N	-0-					35

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	54	1	500	3	N	37					65
							41	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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							
10	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	619	1	5741	3	N	-0-					23

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					10

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	651	1	6036	3	N	-0-					82

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4588	X	2519	-0-	-2069	-0-	2451	2	68	9	Y	62					106

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	53	1	491	3	N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	371	1	3436	3	N	87	106	1	1	8	16
							96	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
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							
10	9951	X	8966	-0-	-985	-0-	861	1	7986	3	N	108	182	1	1	8	20
							119	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	211	1	1953	3	N	1	1	8			12
							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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
10	5828	X	5176	-0-	-652	-0-	488	1	4524	3	N	149	158	1			14
							164	9									

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

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							
10	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	284	1	2635	3	N	-0-					13

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
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
10	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	681 125	1 9	4655	3	Y	114	112	1			70

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		172	-0-	172	172	22	1	150	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

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
*10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	772 135	1 9	5273	3	Y	123	126	1			63

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

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
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	178 45	1 9	1215	3	Y	41	37	1			26

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
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									
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	40	1	274	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

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-
10	T. A.		5959	-0-	5959	5959	754	1	5150	3	Y	50					50
							55	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

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									
*10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	1998	1	13645	3	Y	231	208	1			115
							1	4	254	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

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-
10	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
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									
10	9176	X	7950	-0-	-1226	-0-	101	1	7730	3	Y	108	85	1			62
							119	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	623	1	4256	3	Y	117	111	1			59
							129	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

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								
*10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	1466	1	13593	3	N	112	192	1				30
							123	9										

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	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
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	131	1	1213	3	N	18	20	0			13
								20	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	96	1	887	3	N	159	154	1			12
								175	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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									
10	14353	X	4105	-0-	-10248	-0-	512	1	3496	3	Y	88	114	1			62
							97	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	420	1	2871	3	Y	58	58	1			37
							64	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

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							
*10	3720		1469	-0-	-2251	58148	143	1	1326	3	N	-0-					37

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	8	1	8			49
09	990	X	986	-0-	-4	-0-	96 881	1 3	9	2	N	-0-					49
10	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	98 1	1 9	907	3	N	1	1	8			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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	775	X	372	-0-	-403	-0-	36	1	335	3	N	1	1	8			10
							1	9									

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
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							
*10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1248	3	N	28	64	1	11	8	13
							31	9									

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

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
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

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	1	65	3	Y	18					44
							20	9									
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	17	31	1			30
							19	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

05	558	N	376	-0-	-182	-0-	27	1	330	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	26	1	309	3	Y	14					36
							15	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	454	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	19	1	235	3	Y	18					44
							20	9									
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	30	1	359	3	Y	17	31	1			30
							19	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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							
*10	12245	X	10125	-0-	-2120	-0-	973	1	9020	3	N	120					192
							132	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
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							
*10	8618	X	7183	-0-	-1435	-0-	692	1	6411	3	N	73					180
							80	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
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							
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	181	1	1675	3	N	24					76
							26	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
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
10	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	N	-0-					22

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					76

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1255	3	N	1					47
							1	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	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							
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	130	1	1205	3	N	1					76
							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
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
10	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

05	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-
10	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

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
*10	14B2	EXT	-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

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
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

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
*10	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

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
10	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
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
10	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

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
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	160	3	Y	17	31	1			30

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	465	X	192	-0-	-273	-0-	19	1	173	3	N	-0-					12

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	744	X	442	-0-	-302	-0-	43	1	399	3	N	-0-					12

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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
10	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

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							
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	128	1	1182	3	N	79	15	8			137
							87	9									

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	3	N	-0-					27

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	123	1	1143	3	N	-0-					22

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

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

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

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							
10	6293	X	5592	-0-	-701	-0-	540	1	5007	3	N	41	1	8			100
							45	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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							
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	46	1	426	3	N	-0-					20

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
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							
10	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	136	1	1260	3	N	-0-					25

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
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							
10	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	558	1	5173	3	N	101	193	1	2	8	56
							111	9									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	463	1	4295	3	N	2	2	8			107
							2	9									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

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									
10	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	3	N	-0-					97

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

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
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

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
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					68

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	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
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-					39

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	132	1	1226	3	N	1	45	0	1	8	15
							1	9									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

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									
10	4495	X	4113	-0-	-382	-0-	401	1	3712	3	N	-0-					37

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

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							
10	9362	X	8224	-0-	-1138	-0-	788	1	7306	3	N	118	180	1	2	8	11
							130	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

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							
10	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	102	1	950	3	N	2	2	8			67
							2	9									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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
*10	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

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									
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	28	1	263	3	N	1	1	8			18
							1	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5040	X	5040	-0-		-0-	-0-	491	1	4547	3	N	2	2	8			110
								2	9									

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	1891	N	1826	-0-		-65	-0-	178	1	1647	3	N	1	1	8			72
								1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	2443	X	2443	-0-		-0-	-0-	236	1	2188	3	N	17					68
								19	9									

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	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							
*10	6957	X	6957	-0-		-0-	-0-	671	1	6221	3	N	59					79
								65	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

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									
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	21	1	195	3	N	-0-					21

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

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									
10	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	176	1	1629	3	N	-0-					48

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

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							
10	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	237	1	2201	3	N	-0-					76

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	259	1	3137	3	Y	17	31	1			30
							19	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	84	3	Y	17	32	1			29
							19	9									

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	311	1	3774	3	Y	17	32	1			29
							19	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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	113	1	1367	3	N	1					201
							1	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	270	1	2507	3	N	2	2	8			27
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	219	1	2034	3	N	1	1	8			72
							1	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	54	1	497	3	N	2	2	8			75
							2	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
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							
10	3751	X	2929	-0-	-822	-0-	285	1	2644	3	N	-0-					40

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	284	1	2633	3	N	91	91	8			60
							100	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
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							
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	2	1	19	3	N	4	4	8			13
							4	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	438	1	4058	3	N	1	1	8			35
							1	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	35

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

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									
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	20					35
							22	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

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							
10	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	291	1	2702	3	N	31	31	8			44
							34	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	4247	X	2599	-0-	-1648	-0-	249	1	2313	3	Y	34	135	1	1	8	38
							37	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

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							
10	1178	N	865	-0-	-313	-0-	83	1	765	3	Y	15	58	1	1	8	16
							17	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

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-
10	4185	X	3221	-0-	-964	-0-	62	1	3159	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

*05	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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	99	N		99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					130
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

*05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

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									
*10	14794	X		14794	-0-	-0-	-0-	12702	2	1745	5	Y	315	298	1			79
								347	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

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-
10	527	N		429	-0-	-98	-0-	55	1	374	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	217	X	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	7	1	64	3	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
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									
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	-0-					7

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	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							
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					7

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
10	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	272	1	2522	3	N	1	1	8			50
							1	9									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

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									
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	16	1	150	3	N	-0-					64

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

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							
10	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	118	1	1092	3	N	1	1	8			63
							1	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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							
10	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	118	1	1092	3	N	-0-					10

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	868	N	651	-0-	-217	-0-	63	1	588	3	N	-0-					33

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

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							
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	3	N	-0-					17

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	260	1	2412	3	N	3					30
							3	9									

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	148	1	1372	3	N	1	1	8			55
							1	9									

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 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
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-
10	DLQ G-10		-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

*05	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					-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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*09	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	1808	-0-	-951	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

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	10958	X	7111	-0-	-3847	-0-	6849	2	262	9	N	238	193	1			45
*10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5642	2	109	9	N	99					144

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

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									
10	3751	X	1518	-0-	-2233	-0-	29	1	1474	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

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
10	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2277	2	31	9	N	28					90

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

*05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	64	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									
10	3100	X	483	-0-	-2617	-0-	9	1	468	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*05	1860	N	1214	-0-	-646	-0-	1211	2	3	9	N	3					110
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					110
*07	1953	N	711	-0-	-1242	-0-	711	2			N	-0-					110
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					110
*09	2460	X	1312	-0-	-1148	-0-	1312	2			N	-0-					110
*10	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-					110

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

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
*10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2662	2	20	9	N	18					57

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
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									
10	6045	X	3441	-0-	-2604	-0-	65	1	3336	2	Y	36	39	0			1
							40	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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							
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	208	1	1931	3	N	1	1	8			9
							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
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									
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					8

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
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							
10	6324	X	5354	-0-	-970	-0-	521	1	4830	3	Y	3	3	8			7
							3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
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							
*10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	1099	1	10183	3	N	51	83	1	3	8	32
							56	9									

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

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							
*10	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	2133	1	19765	3	N	4	4	8			89
							4	9									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

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									
10	620	N	258	-0-	-362	-0-	25	1	233	3	N	-0-					8

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-					38

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	8	1	71	3	N	-0-					75

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	N	-0-					64

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

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-
10	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

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
10	837	N	252	-0-	-585	-0-	25	1	227	3	N	-0-					83

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

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							
*10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	343	1	3180	3	N	2	2	8			73
							2	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
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									
*10	2855	N	2808	-0-	-47	-0-	273	1	2535	3	N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	1302	N	758	-0-	-544	-0-	74	1	684	3	N	-0-					117

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
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-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	589	X	2	-0-	-587	-0-		2	3			N	-0-					20

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-		144	1	1339	3	N	1	1	8			10
								1	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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							
10	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	267	1	2471	3	N	59	59	8			84
							65	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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-
10	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

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-
10	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
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							
*10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	344	1	3192	3	N	167	192	1	17	8	21
							184	9									

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

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
10	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

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							
*10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	289	1	2677	3	N	366	195	1	61	8	180
							403	9									

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

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

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							
10	7502	X	6785	-0-	-717	-0-	642	1	5947	3	N	178	193	1			41
							196	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
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
10	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

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									
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	203	1	1880	3	N	-0-					54

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

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							
10	9734	X	9138	-0-	-596	-0-	890	1	8246	3	N	2					101
							2	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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
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							
*10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	565	1	5241	3	N	168	189	1			18
							185	9									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

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
10	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

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									
*10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	250	1	2313	3	N	1	1	8			21
							1	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	1736	X	1592	-0-	-144	-0-	122 1425 1	1 3 9	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
10	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	143 1	1 9	1323	3	N	1	1	8			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
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
10	6882	X	2894	-0-	-3988	-0-	282	1	2612	3	N	-0-					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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	531	1	4924	3	N	4	1	8			130
							4	9									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	71					151
							78	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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	460	-0-	-230	-0-	43	1	417	2	N	-0-					-0-
10	713	N	32	-0-	-681	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (PETTUS) //CONT.// 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	655	1	6410	2	N	-0-					-0-
*10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	580	1	5862	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	610	1	5967	2	N	-0-			-0-
*10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	653	1	6604	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	729	-0-	-231	-0-	68	1	661	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	657	-0-	-366	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

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	495	-0-	-165	-0-	46	1	449	2	N	-0-					-0-
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

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	96	-0-	-84	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
10	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

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-
*10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

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-
10	3565	X	1387	-0-	-2178	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

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-
10	1829	X	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	299	1	3785	3	Y	-0-					4
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	255	1	2633	2	Y	-0-					-0-
*12	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	209	1	2289	2	Y	-0-					-0-
*01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	178	1	2896	2	Y	-0-					-0-
*02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	222	1	2519	2	Y	-0-					-0-
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	293	1	3187	2	Y	-0-					-0-
*04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	266	1	2395	2	Y	-0-					-0-
*05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	284	1	2959	2	Y	-0-					-0-
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	264	1	2795	2	Y	-0-					-0-
*07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	256	1	2623	2	Y	-0-					-0-
*08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	234	1	2730	2	Y	-0-					-0-
*09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	193	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	207	1	2317	2	Y	-0-					-0-
*12	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	161	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*01	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	134	1	2301	2	Y	-0-					-0-
*02	2548	X	2168	-0-	-380	-0-	165	1	2003	2	Y	-0-					-0-
*03	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	182	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	205	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	240	1	2700	2	Y	-0-					-0-
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	2	Y	-0-					-0-
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	199	1	2196	2	Y	-0-					-0-
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	180	1	2263	2	Y	-0-					-0-
*09	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	214	1	2707	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-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 #: 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
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	2	Y	-0-			-0-
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	160	1	1759	2	Y	-0-			-0-
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	155	1	2531	2	Y	-0-			-0-
*02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	179	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	207	1	2257	2	Y	-0-			-0-
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1105	2	Y	-0-			-0-
*05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	271	1	2823	2	Y	-0-			-0-
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	189	1	2007	2	Y	-0-			-0-
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	229	1	2342	2	Y	-0-			-0-
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	143	1	1667	2	Y	-0-			-0-
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	178	1	2093	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	156	1	1976	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
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	546	-0-	-354	-0-	40	1	506	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	68	1	862	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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 #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	117	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	2	Y	-0-					-0-
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	1268	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	104	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	142	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	2	Y	-0-					-0-
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	132	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	108	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	290	1	3406	3	N	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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

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	1163	-0-	-307	-0-	79	1	795	2	N	-0-					-0-
							289	3									
10	1519	N	705	-0-	-814	-0-	51	1	479	2	N	-0-					-0-
							175	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

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	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	151	1	3610	2	N	-0-					-0-
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	159	1	3756	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	113	1	1823	2	Y	-0-					33
*10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	139	1	2215	2	Y	3	6	1			30
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3357	-0-	-1173	-0-	197	1	3160	2	Y	-0-					7
*10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	269	1	4275	2	Y	3	3	1			7
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	226	1	3628	2	Y	-0-					6
*10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	234	1	3718	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	673	-0-	-47	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					7
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	Y	-0-					8
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	4	2	1			10
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2420	-0-	-1060	-0-	142	1	2278	2	Y	-0-					6
10	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	187	1	2975	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	90	1	1449	2	Y	-0-					5
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2956	-0-	-14	-0-	173	1	2783	2	Y	-0-					4
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	187	1	2972	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					4
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					4

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
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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	160	1	2571	2	Y	-0-					5
10	2976	X	2625	-0-	-351	-0-	155	1	2466	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	Y	-0-					4
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	391	1	6276	2	Y	-0-					4
*10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	429	1	6828	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					7
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	4	2	1			9
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					5
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
*12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
*02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
*04	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
*05	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
*06	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*07	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
*08	3193	X	2745	-0-	-448	-0-	172	1	2573	2	Y	-0-					-0-
*09	3090	X	2657	-0-	-433	-0-	168	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	171	1	2464	2	Y	-0-					-0-

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
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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	Y	-0-					6
*10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	Y	4	2	1			8
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					4
10	837	N	396	-0-	-441	-0-	23	1	369	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6217	-0-	-3233	-0-	364	1	5853	2	Y	-0-					6
10	10447	X	8291	-0-	-2156	-0-	490	1	7797	2	Y	4	2	1			8
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3391	-0-	-179	-0-	199	1	3192	2	Y	-0-					3
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	231	1	3675	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	120	1	1922	2	Y	-0-					3
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	194	1	3120	2	Y	-0-					1
10	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	176	1	2803	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
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	346	-0-	-74	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					4
10	496	N	346	-0-	-150	-0-	20	1	322	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

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
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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	Y	-0-					5
10	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	103	1	1643	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					-0-
*12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
*01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
*02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
*03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			Y	-0-					-0-
*04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			Y	-0-					-0-
*05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			Y	-0-					-0-
*06	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
*07	7719	X	4713	-0-	-3006	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
*08	7719	X	6717	-0-	-1002	-0-	420	1	6297	2	Y	-0-					-0-
*09	7470	X	5763	-0-	-1707	-0-	364	1	5399	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	400	1	5777	2	Y	-0-					-0-

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
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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	98	1	1571	2	Y	-0-					3
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	136	1	2187	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	131	1	2090	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
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	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					6
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	Y	4	2	1			8
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					4
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	23	1	367	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					5
10	434	N	287	-0-	-147	-0-	17	1	266	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4536	-0-	-504	-0-	266	1	4270	2	Y	-0-					4
10	5301	X	4322	-0-	-979	-0-	255	1	4063	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					54
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					54
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					54
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					54
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					54
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					54
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					54
*06	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	2118	2			Y	-0-					54
*07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			Y	-0-					54
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	257	1	2117	2	Y	-0-					54
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	224	1	2090	2	Y	-0-					54
*10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	266	1	2009	2	Y	-0-					54

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	417	1	3891	2	Y	-0-					1
*10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	511	1	3853	2	Y	-0-					1

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
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	731	-0-	-889	-0-	68	1	663	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	815	-0-	-766	-0-	73	1	742	2	N	-0-					-0-

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
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					4
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

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
*11	2970	X	2631	-0-	-339	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
*12	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
*01	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
*02	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
*04	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
*07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3148	-0-	48	48	197	1	2951	2	Y	-0-					-0-
*09	2805	N	2757	-0-	-48	-0-	174	1	2583	2	Y	-0-					-0-
*10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	184	1	2653	2	Y	-0-					-0-

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
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	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2300	2	Y	-0-					2
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	111	1	1769	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	337	-0-	-263	-0-	33	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	60	1	452	2	Y	-0-					-0-

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
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	350	-0-	-490	-0-	32	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-					-0-

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
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	3000	N	3801	-0-	801	801	368	1	3433	2	Y	-0-					1
*10	3100	N	3077	-0-	-23	778	360	1	2717	2	Y	-0-					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
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	839	-0-	-241	-0-	81	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	588	-0-	-590	-0-	69	1	519	2	Y	-0-					-0-

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
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	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	129	1	2077	2	Y	-0-					4
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1104	2	Y	-0-					3
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1257	-0-	-243	-0-	79	1	1177	2	Y	1					4
							1	9									
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					4

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
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	3544	-0-	-776	-0-	230	1	3314	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	222	1	3454	2	N	-0-					-0-

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
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	2333	-0-	-727	-0-	137	1	2196	2	Y	-0-					4
10	2015	X	1887	-0-	-128	-0-	111	1	1772	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	140	1	2242	2	Y	-0-					2
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	150	1	2391	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					3
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2781	-0-	-69	-0-	176	1	2603	2	Y	2					6
							2	9									
*10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	184	1	2650	2	Y	-0-					6

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
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
*01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
*02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
*03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
*04	4380	X	4014	-0-	-366	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
*05	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
*06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
*07	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
*08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	492	1	4060	2	Y	-0-					-0-
*09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	427	1	3988	2	Y	-0-					-0-
*10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	552	1	4164	2	Y	-0-					-0-

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
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	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-

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
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	209	-0-	-61	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					-0-

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
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	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	269	1	2508	2	Y	-0-					1
10	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	315	1	2376	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	356	1	3320	2	Y	-0-					1
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	400	1	3017	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 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
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	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	297	1	4394	2	Y	4					9
							4	9									
10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	290	1	4177	2	Y	-0-					9

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
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	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	312	1	2910	2	Y	-0-					1
10	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	385	1	2906	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	111	1	1788	2	Y	-0-					3
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	104	1	1657	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	239	1	2231	2	Y	-0-					1
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	406	1	3063	2	Y	-0-					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
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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	215	1	3449	2	Y	-0-					1
*10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	217	1	3461	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1680	X	1173	-0-	-507	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
*12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
*02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	74	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	75	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
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	1762	-0-	-128	-0-	111	1	1650	2	Y	1					3
							1	9									
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	120	1	1733	2	Y	-0-					3

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
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					2
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-	1	6			1

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
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	262	-0-	-128	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	42	1	316	2	Y	-0-					-0-

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
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	4496	-0-	-454	-0-	435	1	4061	2	Y	-0-					1
10	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	497	1	3747	2	Y	-0-					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
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	864	-0-	-156	-0-	55	1	808	2	Y	1					2
							1	9									
10	1550	N	772	-0-	-778	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	184	1	1716	2	Y	-0-					1
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	201	1	1516	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	194	1	1808	2	Y	-0-					1
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	162	1	1219	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	172	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	213	1	1606	2	Y	-0-					-0-

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
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	255	-0-	-396	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	103	-0-	-77	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					1
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	129	1	2068	2	Y	-0-					2
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	156	1	2484	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	208	-0-	-92	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	171	-0-	-369	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	611	-0-	-2059	-0-	57	1	554	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	400	-0-	-1739	-0-	36	1	364	2	N	-0-					-0-

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
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	-0-					4
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					-0-

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
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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	132	1	2116	2	N	-0-					-0-
*10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	181	1	2886	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2584	-0-	-86	-0-	163	1	2419	2	Y	2					3
							2	9									
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	171	1	2473	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	136	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	176	1	1327	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1559	2	Y	-0-					2
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	N	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

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	4573	-0-	-1157	-0-	421	1	4120	2	N	29					107
							32	9									
10	7099	X	4841	-0-	-2258	-0-	432	1	4370	2	N	35					142
							39	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	96	1	1537	2	Y	-0-					4
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	98	1	1560	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

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	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					5
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	393	1	3668	2	Y	-0-					1
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	447	1	3372	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

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	674	-0-	-316	-0-	65	1	609	2	Y	-0-					-0-
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	196	1	1479	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	276	1	4427	2	Y	-0-					3
*10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	338	1	5378	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-

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
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	1643	-0-	-1567	-0-	152	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	203	1	2051	2	N	-0-					-0-

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
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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	74	1	1093	2	Y	1					2
							1	9									
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	Y	-0-					2

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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-

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
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	1163	-0-	-307	-0-	108	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	718	-0-	-677	-0-	65	1	653	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1652	-0-	-208	-0-	97	1	1555	2	Y	-0-					3
10	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	86	1	1377	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

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
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	558	-0-	-132	-0-	54	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	396	-0-	-286	-0-	46	1	350	2	Y	-0-					-0-

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
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	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	326	1	4463	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4679	-0-	-64	-0-	341	1	4338	2	Y	-0-					-0-

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
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	321	-0-	-99	-0-	20	1	299	2	Y	2					3
							2	9									
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	-0-					3

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
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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	N	-0-					-0-
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	108	1	1723	2	N	-0-					-0-

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
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1996	-0-	-1664	-0-	185	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1923	-0-	-1828	-0-	173	1	1750	2	N	-0-					-0-

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
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	3000	N	4206	-0-	1206	3022	246	1	3960	2	Y	-0-					4
*10	3756	X	734	-0-	-3022	-0-	43	1	687	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	117	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	154	1	1159	2	Y	-0-					-0-

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
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	223	-0-	-437	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	19	1	188	2	N	-0-					-0-

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
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	280	-0-	-20	-0-	26	1	254	2	N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-

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
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					4
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1472	-0-	-1528	-0-	137	1	1335	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	127	1	1289	2	N	-0-					-0-

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
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	284	-0-	-496	-0-	26	1	258	2	N	-0-					-0-
10	806	N	286	-0-	-520	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-

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
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	3844	-0-	-326	-0-	372	1	3472	2	Y	-0-					1
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	572	1	4319	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	186	1	2987	2	Y	-0-					2
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	190	1	3027	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					4
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1464	-0-	-186	-0-	95	1	1369	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	91	1	1417	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					3
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	118	1	1901	2	Y	-0-					2
10	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	109	1	1733	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	1					3
							1	9									
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-					-0-
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

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	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

*11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*04	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	120	-0-	-90	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	173	-0-	-44	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*11	7710	X	4395	-0-	-3315	-0-	4395	2			Y	-0-					1
*12	7967	X	4071	-0-	-3896	-0-	4071	2			Y	-0-					1
*01	7967	X	5626	-0-	-2341	-0-	5626	2			Y	-0-					1
*02	6216	X	4651	-0-	-1565	-0-	4651	2			Y	-0-					1
*03	6789	X	4904	-0-	-1885	-0-	4904	2			Y	-0-					1
*04	5430	X	4702	-0-	-728	-0-	4702	2			Y	-0-					1
*05	5611	X	4243	-0-	-1368	-0-	4243	2			Y	-0-					1
*06	5430	X	5253	-0-	-177	-0-	5253	2			Y	-0-					1
*07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					1
*08	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	477	1	3935	2	Y	-0-					1
*09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	545	1	5085	2	Y	-0-					1
*10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	701	1	5290	2	Y	-0-					1

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
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	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3417	2	9	9	Y	8	18	1			11
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	2	7	9	Y	6					17

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
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	61	1	565	2	Y	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	76	1	570	2	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	1			1
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					2

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
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	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	261	1	4193	2	Y	-0-					3
*10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	295	1	4695	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

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	2485	-0-	-95	-0-	2475	2	10	9	Y	9	16	1			10
*10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2574	2	8	9	Y	7					17

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	2	1	9	Y	1					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

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	6045	-0-	-1995	-0-	382	1	5663	2	Y	-0-					3
*10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	392	1	5662	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	2	Y	-0-					3
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	89	1	1413	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

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	118	-0-	-62	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-

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
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	2875	-0-	-545	-0-	2865	2	10	9	Y	9	20	1			14
*10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2962	2	8	9	Y	7					21

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
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	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	427	1	3986	2	Y	-0-					25
*10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	502	1	3783	2	Y	-0-	15	6			10

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
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	1925	-0-	-85	-0-	1925	2			N	-0-					23
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					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
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	7540	-0-	-380	-0-	7540	2			N	-0-					2
10	8029	X	7932	-0-	-97	-0-	7928	2	4	9	N	4					6

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
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					7
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1	7	6			1

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
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	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					2
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	2	6			-0-

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
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	1572	-0-	-78	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 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
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	3175	-0-	-204	-0-	3175	2			Y	-0-					2
*08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			Y	-0-					2
*09	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			Y	-0-					2
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	Y	1					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
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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	179	1	2869	2	Y	-0-					3
*10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	184	1	2933	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4373	-0-	-247	-0-	4373	2			N	-0-					18
10	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4626	2	4	9	N	4					22

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
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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					9
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	N	1	9	6			1

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
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					5
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					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
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	4122	-0-	-498	-0-	4108	2	14	9	Y	13	30	1			19
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4311	2	11	9	Y	10					29

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

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
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					4
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	333	-0-	-101	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	3725	-0-	-175	-0-	3725	2			Y	-0-					1
10	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	106	-0-	-44	-0-	105	2	1	9	Y	1	2	1			4
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2597	-0-	-133	-0-	2587	2	10	9	Y	9	18	1			12
*10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	Y	7					19

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
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	6	1			1
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					5

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
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	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	531	-0-	-249	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					128
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	128	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	2	1			3
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1760	-0-	-10	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3976	-0-	-674	-0-	251	1	3723	2	Y	2			6
							2	9							
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	246	1	3546	2	Y	-0-			6

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1101	-0-	-459	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	5618	-0-	-802	-0-	355	1	5260	2	Y	3			9
							3	9							
10	5549	X	3643	-0-	-1906	-0-	236	1	3407	2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					1
*10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4910	2	2	9	N	2					3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4162	2	11	9	Y	10	22	1			16
*10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4316	2	8	9	Y	7					23

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1780	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2092	2	2	9	Y	2					12

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2781	-0-	-69	-0-	176	1	2603	2	Y	2					5
							2	9									
*10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	183	1	2639	2	Y	-0-					5

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
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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	82	1	1324	2	Y	-0-					2
10	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	62	1	995	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
*12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
*01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
*02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
*03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			Y	-0-					-0-
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
*05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
*06	5790	X	5507	-0-	-283	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-
*07	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
*08	6231	X	5391	-0-	-840	-0-	337	1	5054	2	Y	-0-					-0-
*09	6030	X	5663	-0-	-367	-0-	358	1	5305	2	Y	-0-					-0-
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	423	1	6109	2	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	2019	-0-	-321	-0-	2012	2	7	9	Y	6	14	1			12
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	Y	5					17

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	246	1	3637	2	Y	3					6
							3	9									
*10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	250	1	3611	2	Y	-0-					6

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
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	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	2721	-0-	-399	-0-	2721	2			N	-0-					7
*10	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2822	2			N	-0-	7	6			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1331	-0-	-109	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1					1

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
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	2337	-0-	-723	-0-	2328	2	9	9	Y	8	18	1			11
*10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	Y	6					17

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1304	2	Y	2					3
							2	9									
10	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	81	1	1162	2	Y	-0-					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2145	2	Y	1					5
							1	9									
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	152	1	2190	2	Y	-0-					5

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
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	2506	-0-	-224	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6840	X	6224	-0-	-616	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
*12	6696	X	6080	-0-	-616	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
*01	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	6636	2			Y	-0-					-0-
*02	6328	X	5054	-0-	-1274	-0-	5054	2			Y	-0-					-0-
*03	7006	X	6835	-0-	-171	-0-	6835	2			Y	-0-					-0-
*04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					-0-
*05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
*06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					-0-
*07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
*08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	433	1	6481	2	Y	-0-					-0-
*09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	424	1	6279	2	Y	-0-					-0-
*10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	438	1	6322	2	Y	-0-					-0-

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
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	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	103	1	1649	2	Y	-0-					3
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

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
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	N	-0-					-0-

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
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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	204	1	3014	2	Y	1					5
							1	9									
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	218	1	3143	2	Y	-0-					5

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
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	3635	-0-	-625	-0-	3635	2			N	-0-					2
10	4774	X	3954	-0-	-820	-0-	3951	2	3	9	N	3					5

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
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	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	516	1	5142	2	Y	-0-					-0-
							1861	3									
*10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	556	1	5122	2	Y	-0-					-0-
							1882	3									

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
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	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	368	1	5458	2	Y	3					9
							3	9									
*10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	374	1	5392	2	Y	-0-					9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	189	1	1894	2	Y	-0-					-0-
							686	3									
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	214	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							726	3									

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
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	280	-0-	-470	-0-	18	1	261	2	Y	1					14
							1	9									
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					14

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
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	660	-0-	-150	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
*12	4929	X	4320	-0-	-609	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
*01	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
*02	4396	X	3695	-0-	-701	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
*03	4867	X	4129	-0-	-738	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
*04	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
*05	4309	X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
*07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
*08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	326	1	4891	2	Y	-0-					-0-
*09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	303	1	4493	2	Y	-0-					-0-
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	317	1	4580	2	Y	-0-					-0-

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
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	1878	-0-	-102	-0-	119	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	152	1	2186	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

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	273	-0-	-1047	-0-	17	1	255	2	Y	1					3
							1	9									
10	1240	N	960	-0-	-280	-0-	62	1	898	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
*02	1064	N	722	-0-	-342	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	85	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

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	2035	-0-	-335	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	709	-0-	-281	-0-	45	1	664	2	Y	-0-					1
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					1

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
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	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	175	1	2595	2	Y	1					6
							1	9									
*10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	185	1	2669	2	Y	-0-					6

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
*11	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*03	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*08	589	N	547	-0-	-42	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	597	-0-	-33	-0-	38	1	559	2	Y	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-

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
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	589	-0-	-671	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					1
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	-0-					1

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
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	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	222	1	2073	2	N	-0-					19
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	302	1	2281	2	N	-0-	12	6			7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	207	1	3063	2	Y	1					3
							1	9									
*10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	216	1	3119	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

*11	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
*12	4433	X	3867	-0-	-566	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
*01	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
*02	3892	X	3650	-0-	-242	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
*03	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
*06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
*07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
*08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	228	1	3413	2	Y	-0-					-0-
*09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	226	1	3354	2	Y	-0-					-0-
*10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	3315	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

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	2744	-0-	-3796	-0-	255	1	2489	2	N	-0-					5
10	6541	X	2371	-0-	-4170	-0-	213	1	2158	2	N	-0-					5

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

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	59	1	946	2	Y	-0-					5
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	801	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					82

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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							
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	86834					Y	NO RPT					105

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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
10	1240	X	1148	-0-	-92	-0-	1135	2	13	9	N	12					26

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	284	2	26	9	Y	24					52

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

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
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	567	2	13	9	Y	12					26

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

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
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*11	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					80
*12	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					80
*01	1674	#	29	-0-	-1645	-0-	29	2			N	-0-					80
*02	1400	#	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					80
*03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80
*04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	36	1			44
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
*06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					46
*10	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					46

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	119	1	770	2	N	-0-					5
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	124	1	689	2	N	-0-					5
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	140	1	659	2	N	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	92	1	512	2	N	-0-					15
10	1085	N	621	-0-	-464	-0-	109	1	512	2	N	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	136	1	757	2	N	-0-					-0-
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	134	1	630	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	N	-0-					-0-
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

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
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	55	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	297	-0-	-416	-0-	52	1	245	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

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									
*10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	557	1	7082	2	Y	38	25	1			32
							42	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

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-
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

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-
10	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

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-
10	1426	N	694	-0-	-732	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	348	1	1979	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	23	1	106	2	N	-0-					-0-

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

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
10	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

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
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

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									
*10	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	119	1	20386	2	Y	979	1014	1			196
							1077	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

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									
*10	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	109	1	21813	2	Y	594	624	1			119
							653	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	12772	X	11265	-0-	-1507	-0-	1271	1	9737	2	Y	234	249	1			47
							257	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5890	X	5496	-0-	-394	-0-	602	1	4610	2	Y	258	272	1			52
							284	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	287	1	2199	2	Y	46	48	1			9
							51	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	155	X	-0-	-0-	-155	-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
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	57 2	1 9	1072	2	Y	2	2	1			-0-
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-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	45	1	869	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
05	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	272 47	1 9	5182	2	Y	43	43	1			8
06	5520	X	5365	-0-	-155	-0-	296 10	1 9	5059	2	Y	9	15	1			2
07	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	257 11	1 9	5377	2	Y	10	10	1			2
08	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	269 12	1 9	5386	2	Y	11	11	1			2
09	5550	X	5195	-0-	-355	-0-	252 11	1 9	4932	2	Y	10	10	1			2
*10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	278 13	1 9	5418	2	Y	12	11	0			3

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
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									
10	4495	X	4276	-0-	-219	-0-	204	1	4004	2	Y	62	57	0			14
							68	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

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									
10	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	182	1	3565	2	Y	32	30	0			7
							35	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
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									
10	5022	X	4571	-0-	-451	-0-	206	1	4111	2	Y	231	215	0			51
							254	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
10	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	192	1	3744	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

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									
*10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	404	1	7903	2	Y	90	81	0			20
							99	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1579	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

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									
10	32612	X	26234	-0-	-6378	-0-	187	1	24979	2	Y	971	913	0			214
							1068	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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									
*10	41977	X	41977	-0-	-0-	-0-	288	1	38876	2	Y	2557	2439	0			563
							2813	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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									
10	13206	X	9718	-0-	-3488	-0-	452	1	8935	2	Y	301	286	0			66
							331	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

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-
10	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

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									
10	16430	X	9851	-0-	-6579	-0-	457	1	9033	2	Y	328	311	0			72
							361	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	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

*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

*05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	494	-0-	-496	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			N	-0-					-0-
*10	1962	N	1940	-0-	-22	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

*05	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	1834	-0-	-416	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

*05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

*05	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

*05	589	X	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	360	X	113	-0-	-247	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	106	-0-	-1010	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	141	-0-	-975	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	808	-0-	-272	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

*05	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-

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
05	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-
10	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

*05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	66	-0-	-2166	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	201	-0-	-2031	-0-	201	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

*05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2285	-0-	2285	2285	2285	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		3887	-0-	3887	6172	3887	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		3591	-0-	3591	9763	3591	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

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
*05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	1903	-0-	-1967	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	14B2 EXT		2910	-0-	2910	8747	2910	3			N	-0-					-0-
*06	12608	X	3861	-0-	-8747	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1589	-0-	-481	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1769	-0-	-370	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

05	3100	N	8149	-0-	5049	5049	590	1	7546	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
06	3000	N	3639	-0-	639	5688	362	1	3245	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
07	3100	N	5571	-0-	2471	8159	534	1	5034	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
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-
10	8153	X	758	-0-	-7395	-0-	307	1	443	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			3

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

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-
10	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

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								
*10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	6	1	29	2	N	-0-				5
								33	3								

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

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
10	14B2	EXT	-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
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							
10	3441	X	2991	-0-	-450	B	-0-	266	1	1265	2	N	-0-					18
								1460	3									

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
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									
*10	1306	X	1306	-0-	-0-	B	-0-	116	1	552	2	N	-0-					-0-
								638	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
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									
10	372	N	295	-0-	-77	B	-85951	26	1	125	2	N	-0-					18
								144	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	1519	N	1266	-0-		-253 B	-115436	113	1	535	2	N	-0-					13
								618	3									

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	806	N	760	-0-		-46 B	-8555	68	1	321	2	N	-0-					42
								371	3									

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	372	N	601	-0-		229 B	-270844	54	1	254	2	N	-0-					14
								293	3									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	3720	X	2976	-0-		-744 B	-0-	262	1	1243	2	N	33	150	1			22
								1435	3	36	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
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
10	2	N	-0-	-0-	-2 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
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							
10	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	105	1	498	2	N	-0-					59
							574	3									

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
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							
10	1209	N	1147	-0-	-62 B	-0-	102	1	485	2	N	-0-					54
							560	3									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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							
10	1829	N	2688	-0-	859 B	-17876	229	1	1087	2	N	106	165	1			12
							1255	3	117	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
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							
*10	733	N	733	-0-		-0- B	-0-	65	1	310	2	N	-0-					18
								358	3									

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
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									
*10	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	6	1	30	2	N	-0-					35
								34	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
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							
10	3255	X	2739	-0-		-516 B	-0-	226	1	1074	2	N	181	188	1			18
								1240	3	199	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
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									
10	62	N	300	-0-		238 B	-182408	27	1	127	2	N	-0-					62
								146	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. 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
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							
*10	415	N	415	-0-		-0- B	-0-		36	1	170	2	N	12	39	1			62
									196	3	13	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
10	3	N	-0-	-0-		-3 B	-6386						N	-0-					13

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10134 - 10970

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
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							
10	2356	X	4147	-0-		1791 B	-411596		364	1	1729	2	N	53	192	1			54
									1996	3	58	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
10	279	N	225	-0-		-54 B	-14607		20	1	95	2	N	-0-					18
									110	3									

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
05	186	N	196	-0-		10 B	-185907	15	1	85	2	N	-0-					20
								96	3									
06	210	N	95	-0-		-115 B	-185907	8	1	41	2	N	-0-					20
								46	3									
07	217	N	238	-0-		21 B	-185886	21	1	102	2	N	-0-					20
								115	3									
08	186	N	311	-0-		125 B	-185761	26	1	133	2	N	2	2	8			20
								150	3	2	9							
09	90	N	375	-0-		285 B	-185476	31	1	159	2	N	5	5	8			20
								179	3	6	9							
10	248	N	676	-0-		428 B	-185048	60	1	286	2	N	-0-					20
								330	3									

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
05	8959	X	8355	-0-		-604 B	-642190	646	1	3594	2	N	56	65	1	6	8	48
								4053	3	62	9							
06	8670	X	7377	-0-		-1293 B	-642190	628	1	3151	2	N	40					88
								3554	3	44	9							
07	8959	X	6014	-0-		-2945 B	-642190	511	1	2521	2	N	125	179	1	4	8	30
								2844	3	138	9							
08	8959	X	5785	-0-		-3174 B	-642190	492	1	2479	2	N	17	3	8			44
								2795	3	19	9							
09	8250	X	8691	-0-		441 B	-641749	729	1	3739	2	N	5	5	8			44
								4217	3	6	9							
10	8370	X	10600	-0-		2230 B	-639519	939	1	4456	2	N	55					99
								5144	3	61	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	638	-0-		-292 B	-9851	50	1	276	2	N	-0-					81
								312	3									
06	750	N	519	-0-		-231 B	-9851	44	1	223	2	N	-0-					81
								252	3									
07	806	N	644	-0-		-162 B	-9851	56	1	275	2	N	3	3	8			81
								310	3	3	9							
08	651	N	1201	-0-		550 B	-9301	102	1	515	2	N	3	3	8			81
								581	3	3	9							
09	510	N	857	-0-		347 B	-8954	68	1	347	2	N	45	5	8			121
								392	3	50	9							
10	651	N	837	-0-		186 B	-8768	75	1	354	2	N	-0-					121
								408	3									

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
05	2728	X	8558	-0-		5830 B	-552752	660	1	3671	2	N	79	7	8			123
								4140	3	87	9							
06	2640	X	6495	-0-		3855 B	-548897	552	1	2773	2	N	39					162
								3127	3	43	9							
07	2728	X	8311	-0-		5583 B	-543314	712	1	3515	2	N	108	190	1	4	8	76
								3965	3	119	9							
08	2728	X	5080	-0-		2352 B	-540962	433	1	2183	2	N	3	3	8			76
								2461	3	3	9							
09	2640	X	8857	-0-		6217 B	-534745	730	1	3746	2	N	142	5	8			213
								4225	3	156	9							
10	2728	X	8377	-0-		5649 B	-529096	744	1	3530	2	N	25	174	1			64
								4075	3	28	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	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							
10	5487	X	5553	-0-	66 B	-215214	477	1	2263	2	N	183	187	1			43
							2612	3	201	9							

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	217	N	2275	-0-	2058 B	-494033	203	1	962	2	N	-0-					76
							1110	3									

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	135	1	642	2	N	-0-					23
							741	3									

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	5146	X	4818	-0-	-328 B	-0-	422	1	2003	2	N	74	155	1			31
							2312	3	81	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
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									
*10	6050	X	6050	-0-	-0- B	-0-	539	1	2558	2	N	-0-					35
							2953	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
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									
10	5084	X	4334	-0-	-750 B	-0-	369	1	1754	2	N	169	189	1			35
							2025	3	186	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4833	X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
*06	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1891	X	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	565	-0-	-582 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

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
*05	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	889	-0-	-723 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

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
*05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	737	-0-	-503 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	907	-0-	-302 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

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
*05	465	N	406	-0-	-59	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

*05	1581	N	749	-0-	-832	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	992	-0-	-868	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	744	N	643	-0-	-101	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1729	-0-	-551	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

*05	1116	N	845	-0-	-271	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	823	-0-	-437	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	703	-0-	-413	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

*05	961	N	940	-0-	-21	B	-33019	940	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	899	-0-	-61	B	-33019	899	3			N	-0-					-0-
07	899	N	935	-0-	36	B	-32983	935	3			N	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	B	-32983	837	3			N	-0-					-0-
09	900	N	938	-0-	38	B	-32945	938	3			N	-0-					-0-
10	930	N	748	-0-	-182	B	-32945	748	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

*05	0	N	166	-0-	166	B	-94917	166	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	452	-0-	452	B	-94465	452	3			N	-0-					-0-
07	341	N	363	-0-	22	B	-94443	363	3			N	-0-					-0-
08	155	N	156	-0-	1	B	-94442	156	3			N	-0-					-0-
09	330	N	341	-0-	11	B	-94431	341	3			N	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	B	-94431	203	3			N	-0-					-0-

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
*05	744	N	523	-0-	-221 B	-145726	523	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	705	-0-	-285 B	-145726	705	3			N	-0-					-0-
07	434	N	769	-0-	335 B	-145391	769	3			N	-0-					-0-
08	527	N	654	-0-	127 B	-145264	654	3			N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83 B	-145264	637	3			N	-0-					-0-
10	775	N	271	-0-	-504 B	-145264	271	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

*11	10920	X	4585	-0-	-6335 B	-0-	299 73	1 9	4213	3	Y	66					240
*12	5471	X	5471	-0-	-0- B	-0-	355 62	1 9	5054	3	Y	56					296
*01	6324	X	5860	-0-	-464 B	-0-	371 116	1 9	5373	3	Y	105	305	1			96
*02	5712	X	5660	-0-	-52 B	-0-	384 81	1 9	5195	3	Y	74					170
*03	6324	X	6064	-0-	-260 B	-0-	435 91	1 9	5538	3	Y	83	135	1			118
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	6000	X	6000	-0-	-0- B	-0-	305 55	1 9	5640	3	Y	50					340
*10	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	313 144	1 9	5118	3	Y	131					471

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

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
10	1488	N	1355	-0-	-133 B	-0-	1349	2	6	9	Y	5					79

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

05	1116	N	579	-0-	-537	B	-0-	31	1	533	2	N	14					152
								15	9									
06	990	N	918	-0-	-72	B	-0-	58	1	849	2	N	10					162
								11	9									
07	899	N	613	-0-	-286	B	-0-	58	1	548	2	N	6					168
								7	9									
08	589	N	489	-0-	-100	B	-0-	50	1	439	2	N	-0-					168
*09	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	33	1	767	2	N	145	178	1			135
								160	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT					135

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800

05	5983	X	4718	-0-	-1265	B	-0-	210	1	3911	2	N	543	563	1			197
								597	9									
06	5790	X	4394	-0-	-1396	B	-0-	210	1	3735	2	N	408	380	1			225
								449	9									
07	5190	X	5190	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4419	2	N	510	570	1			165
								561	9									
08	4712	X	3920	-0-	-792	B	-0-	158	1	3325	2	N	397	379	1			183
								437	9									
*09	5076	X	5076	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4468	2	N	362	385	1			160
								398	9									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	B	-0-					N	NO RPT					160

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

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	2278	-0-	-392	B	-0-	372	1	1906	2	N	-0-					157
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	B	-0-					N	NO RPT					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

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-
10	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

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
10	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
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									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	3100	N	174	-0-	-2926	1824	3	1	76	2	N	-0-					-0-
							95	3									
06	1977	N	153	-0-	-1824	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
							83	3									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	2325		117	-0-	-2208	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	2250		140	-0-	-2110	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
							76	3									
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	132	1			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

*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	6					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3870	-0-	770	770		1448	2	2023	5	Y	363	190	1			228
								399	9									
*06	770	N	-0-	-0-	-770	-0-						Y	244	329	1			143
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		1746	2	151	5	Y	122	190	1			75
								134	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	430	284	1			221
*09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-						Y	522	560	1			183
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-						Y	235	187	1			231

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					171
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	149					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	6					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	X	160	-0-	-181	-0-		53	2	74	5	Y	30					201
								33	9									
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-		1197	2	64	5	Y	408	384	0			225
								449	9									
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-		1821	2	157	5	Y	402	559	0			68
								442	9									
*08	3100	N	14394	-0-	11294	11294		10112	2	3637	5	Y	586	376	0			278
								645	9									
*09	3000	N	18862	-0-	15862	27156		12192	2	5903	5	Y	697	583	0	55	1	337
								767	9									
*10	3100	N	21029	-0-	17929	45085		10120	2	10275	5	Y	576	579	0			334
								634	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	4862	-0-	1762	1762		1937	2	2705	5	Y	200	118	1			137
								220	9									
*06	2231	N	469	-0-	-1762	-0-		191	2	10	5	Y	244	238	1			143
								268	9									
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	122	190	1			75
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	97	99	1			73
*09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-						Y	15	59	1			29
10	2666	X	1071	-0-	-1595	-0-		531	2	540	5	Y	-0-	6	1			23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	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	6					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

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
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

*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	7					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*06	14B2	EXT	45	-0-	45	45	43	2	2	5	Y	-0-	11	0			30
*07	95	X	50	-0-	-45	-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	7					23
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23

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
*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	7					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	98					139
*06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	98	136	0			101
*07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	1997	2	172	5	Y	55					156
							61	9									
*08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3414	2	1228	5	Y	225	120	0			261
							248	9									
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2198	2	1064	5	Y	240	345	0	32	1	124
							264	9									
10	2232	X	1880	-0-	-352	-0-	846	2	859	5	Y	159	167	0			116
							175	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	20					61
*06	1020	N	685	-0-	-335	-0-	650	2	35	5	Y	-0-	24	0			37
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2279	2	196	5	Y	74					111
							81	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	74	0			63
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	25	41	0	4	1	43
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	32	28	0			47

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	4418	2	1589	5	Y	298	370	1			204
							328	9									
*09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1812	2	877	5	Y	226	207	1			223
							249	9									
10	7812	X	2039	-0-	-5773	-0-	939	2	953	5	Y	134	189	1			168
							147	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

*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	7					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

*05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	1887	2	2636	5	Y	124					192
							136	9									
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3699	2	196	5	Y	52	103	1			141
							57	9									
*07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6192	2	534	5	Y	13	108	1			46
							14	9									
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2571	2	925	5	Y	-0-	6	1			40
*09	4500	X	303	-0-	-4197	-0-	199	2	96	5	Y	7					33
							8	9									
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					33

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

*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	7					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
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
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
05	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

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-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

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
10	961	N	411	-0-	-550	-0-	411	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					12
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					28
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					4
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			Y	-0-					11
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					11

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

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	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					19
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) //CONT.// 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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-
10	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

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	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2620	2	222	9	Y	202	177	1			56
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					56

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

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	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					132
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					132

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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										
10	5859	X	5154	-0-	-705	B	-0-	126	1	5009	2	N	17	160	1			26
								19	9										

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

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
10	4836	X	3816	-0-	-1020	B	-0-	93	1	3704	2	N	17					99
								19	9										

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

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	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	3	Y	-0-					17
10	1085 X	705	-0-	-380	-0-	300	1	405	3	Y	-0-					17

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					67

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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									
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

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-
10	7006	X	6695	-0-	-311	-0-	263	1	6432	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

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									
*10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	261	1	6397	2	Y	45	44	0			3
							50	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

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									
10	1612	X	998	-0-	-614	-0-	37	1	907	2	Y	49	49	0			3
							54	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5890	X	5297	-0-	-593	-0-	207	1	5067	2	Y	21	23	0			1
							23	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	485	1	13289	2	Y	206	216	7			14
							227	9									
06	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	640	1	13613	2	Y	184	185	0			13
							202	9									
07	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	665	1	13792	2	Y	205	210	0			8
							226	9									
08	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	575	1	11278	2	Y	181	182	0			7
							199	9									
*09	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	644	1	14085	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
*10	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	534	1	13073	2	Y	-0-	9	0			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	5352	2	Y	113	105	0			8
							124	9									
*10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	140	139	0			9
							154	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	445	1	12210	2	Y	232	238	7			15
							255	9									
06	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	583	1	12395	2	Y	199	200	0			14
							219	9									
07	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	590	1	12219	2	Y	221	226	0			9
							243	9									
08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	519	1	10177	2	Y	177	179	0			7
							195	9									
*09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	544	1	11910	2	Y	266	253	0			20
							293	9									
*10	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	464	1	11370	2	Y	202	210	0			12
							222	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	692	-0-	692	692	21 79	1 9	592	2	Y	72	67	0			5
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-
*10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	78 31	1 9	1915	2	Y	28	26	0			2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	18435	-0-	18435	18435	692 792	1 9	16951	2	Y	720	676	0			44

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	262 353	1 9	7166	2	Y	321	327	7			21
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	337 307	1 9	7164	2	Y	279	280	0			20
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	343 343	1 9	7117	2	Y	312	319	0			13
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	312 272	1 9	6108	2	Y	247	250	0			10
*09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	326 364	1 9	7131	2	Y	331	317	0			24
*10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	273 361	1 9	6682	2	Y	328	332	0			20

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	260 240	1 9	7114	2	Y	218	215	7			14
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	313 201	1 9	6668	2	Y	183	184	0			13
07	6727	X	5857	-0-	-870	-0-	259 226	1 9	5372	2	Y	205	210	0			8
08	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	277 179	1 9	5433	2	Y	163	165	0			6
*09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	413 240	1 9	9030	2	Y	218	208	0			16
*10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	356 207	1 9	8711	2	Y	188	192	0			12

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3635	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	240	0			16

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	157 33	1 9	4291	2	Y	30	31	7			2
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	194 30	1 9	4120	2	Y	27	27	0			2
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	188 33	1 9	3903	2	Y	30	31	0			1
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	176 22	1 9	3453	2	Y	20	20	0			1
*09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	198	1	4325	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	165	1	4046	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		17974	-0-	17974	20737	687 468	1 9	16819	2	Y	425	399	0			26

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

05	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	133 42	1 9	3631	2	Y	38	38	0			2
06	4590	X	3252	-0-	-1338	-0-	145 34	1 9	3073	2	Y	31	31	0			2
07	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	201 39	1 9	4169	2	Y	35	36	0			1
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	126 32	1 9	2463	2	Y	29	29	0			1
*09	4380	X	4238	-0-	-142	-0-	183 42	1 9	4013	2	Y	38	36	0			3
10	4402	X	3184	-0-	-1218	-0-	124 28	1 9	3032	2	Y	25	26	0			2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

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									
*10	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	526	1	12881	2	Y	327	326	0			20
							360	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

05	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-	225	1	6174	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	284	1	6042	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	304	1	6302	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	273	1	5343	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	307	1	6723	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	263	1	6433	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	128	1	3530	2	Y	79	76	7			5
							87	9									
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	158	1	3358	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
07	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	142	1	2941	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	132	1	2585	2	Y	56	57	0			2
							62	9									
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	169	1	3688	2	Y	76	72	0			6
							84	9									
*10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	158	1	3861	2	Y	93	93	0			6
							102	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	381	1	10442	2	Y	56	57	7			4
							62	9									
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	467	1	9925	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	469	1	9718	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	423	1	8298	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
*09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	385	1	8429	2	Y	59	57	0			4
							65	9									
*10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	393	1	9637	2	Y	79	78	0			5
							87	9									

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
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									
10	10199	X	8709	-0-	-1490	-0-	339	1	8301	2	Y	63	64	0			4
							69	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2635	N	1872	-0-	-763	-0-	73	1	1799	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5363	X	4640	-0-	-723	-0-	178	1	4366	2	Y	87	87	0			5
							96	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

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-
10	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	59	1	1446	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

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-
10	7068	X	4136	-0-	-2932	-0-	162	1	3974	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

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									
10	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	159	1	3903	2	Y	132	146	0			8
							145	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

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									
*10	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	472	1	11549	2	Y	-0-	6	0			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	207	1	5065	2	Y	163	163	0			10
							179	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7502	X	6436	-0-	-1066	-0-	243	1	5956	2	Y	215	215	0			13
							237	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2440	2	76	9	Y	69					171

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	17577	X	15969	-0-	-1608	-0-	607	1	14869	2	Y	448	462	0			27
							493	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6324	X	5331	-0-	-993	-0-	209	1	5122	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

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										
10	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	154	1	3783	2	Y	35	35	0				2
							39	9										

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	61	1				135
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	970	2	26	9	N	24						159
*07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	993	2	15	9	N	14						173
*08	T. A.		752	-0-	652	652	730	2	22	9	N	20	175	1				18
*09	T. A.		1058	-0-	1058	1710	1043	2	15	9	N	14						32
10	T. A.		887	-0-	887	2597	862	2	25	9	N	23						55

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

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
*10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5526	2	65	9	Y	59						162

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

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										
10	7595	X	7527	-0-	-68	-0-	285	1	6988	2	Y	231	226	0				14
							254	9										

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61	1			17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

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									
*10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	290	1	7115	2	Y	76	76	0			5
							84	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

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-
10	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

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-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

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									
10	6355	X	6248	-0-	-107	-0-	236	1	5775	2	Y	215	215	0			13
							237	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	239	1	5861	2	Y	153	155	0			9
							168	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6262	X	4981	-0-	-1281	-0-	195	1	4786	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	774	1	18955	2	Y	93	93	0			6
							102	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	992	N	256	-0-	-736	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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-
10	775	N	318	-0-	-457	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

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
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					94

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

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									
10	2821	X	1998	-0-	-823	-0-	289	1	1694	3	Y	14	17	1			14
							15	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	1372	-0-	-2906	-0-	101 10	1 9	1261	3	Y	9	17	1			13
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	1 9	1589	3	Y	1	4	1			3
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	1172	3	Y	4	6	1			4
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	1152	3	Y	3					7
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	1047	3	Y	3	5	1			5
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	194 1	1 9	1925	3	Y	1					6
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	2063	3	Y	3	5	1			4
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	206 8	1 9	2332	3	Y	7	6	1			5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4898	X	4532	-0-	-366	-0-	354	1	4014	3	Y	149	136	1			114
							164	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

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
10	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	3244	3	12	9	N	11					143

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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
*10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1072	3	123	9	N	112	193	1			147

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
10	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	224	1	2620	3	Y	77	51	1			71
							85	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2015	X	1513	-0-	-502	-0-	119	1	1394	3	Y	-0-	3	1			5

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1736	X	1264	-0-	-472	-0-	102	1	1161	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
10	3410	X	344	-0-	-3066	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

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-
10	1798	X	390	-0-	-1408	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

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-
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	279	1	1634	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

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-
10	1612	X	936	-0-	-676	-0-	76	1	860	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	48	1	633	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	900	N	465	-0-	-435	-0-	36	1	421	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	38	1	498	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	97	1	1198	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	3	Y	-0-	1	1			1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

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									
10	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	185	1	2099	3	Y	8	5	1			7
							9	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

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									
10	2914	X	1786	-0-	-1128	-0-	144	1	1638	3	Y	4	8	1			11
							4	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

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
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
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
10	1426	N	905	-0-	-521	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

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									
10	2449	X	2312	-0-	-137	-0-	173	1	2028	3	Y	101	66	1			93
							111	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

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									
10	3503	X	2739	-0-	-764	-0-	219	1	2483	3	Y	34	30	1			25
							37	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 #: 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
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									
*10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1585	3	Y	80	56	1			78
							88	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

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
*10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3612	3	65	9	Y	59					191

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

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-
10	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	2499	-0-	-6770	-0-	9	1	2468	2	N	20	183	1			89
							22	9									
06	8970	X	6946	-0-	-2024	-0-	24	1	6856	2	N	60					149
							66	9									
07	8742	X	7686	-0-	-1056	-0-	27	1	7590	2	N	63					212
							69	9									
08	8742	X	7965	-0-	-777	-0-	28	1	7876	2	N	55	158	1			109
							61	9									
09	7140	X	5086	-0-	-2054	-0-	18	1	5006	2	N	56					165
							62	9									
10	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	26	1	7477	2	N	80					245
							88	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	4132	-0-	-4207	-0-	14	1	4074	2	N	40					262
							44	9									
06	8070	X	5135	-0-	-2935	-0-	18	1	5067	2	N	45	183	1			124
							50	9									
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	34	1	9682	2	N	71					195
							78	9									
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	31	1	8880	2	N	72					267
							79	9									
09	8070	X	6477	-0-	-1593	-0-	22	1	6410	2	N	41	163	1			145
							45	9									
10	8339	X	4528	-0-	-3811	-0-	16	1	4512	2	N	-0-					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
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	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	-0-	-26	-0-	52	1	132	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	#	226	-0-	-1479	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-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

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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	5673	#	5663	-0-	-10	-0-	5646	2	17	9	Y	15					136

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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-
10	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
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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					95
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		32950	-0-	32950	32950	75 461	1 9	32414	2	N	419	192	1			227
06	SHUT IN		55599	-0-	55599	88549	114 569	1 9	54916	2	N	517	565	1			179
07	142397	X	53848	-0-	-88549	-0-	122 538	1 9	53188	2	N	489	381	1			287
08	59334	X	39411	-0-	-19923	-0-	96 410	1 9	38905	2	N	373	550	1			110
09	57420	X	48747	-0-	-8673	-0-	108 504	1 9	48135	2	N	458	382	1			186
*10	63307	X	63307	-0-	-0-	-0-	119 644	1 9	62544	2	N	585	570	1			201

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

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
10	2821	X	1571	-0-	-1250	-0-	1570	2	1	9	Y	1					37

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

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

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-
10	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

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	11952 X	2498	-0-	-9454	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	964	-0-	-746	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4456	-0-	-194	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	8979	-0-	-6171	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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	244	-0-	-1166	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

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-
10	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

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	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

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
*09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
*06	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			Y	-0-					-0-
*07	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	27435	2			Y	-0-					-0-
08	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			Y	-0-					-0-
*09	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	20875	2			Y	-0-					-0-
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

*02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
*06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
*09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4650					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
*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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	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

*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	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	695					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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2666	#	2447	-0-	-219	-0-	149	1	2298	2	Y	-0-					99

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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

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
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	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

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	2057	-0-	-493	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

05	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
*06	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	9359	-0-	-11752	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	5023	-0-	-16088	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	5912	-0-	-11998	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-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
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
10	1736	#	1727	-0-	-9	-0-	1673	2	54	9	N	49					73

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

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									
10	15624	X	14740	-0-	-884	-0-	360	1	14300	2	N	73	173	1			146
							80	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

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
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	63	1	2486	2	N	-0-					113

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

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									
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	133	1	5260	2	N	62					160
							68	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1612	N	122	-0-	-1490	-0-	37	1	85	2	N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	441	1	1006	2	N	44	1	1			279
							48	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	163	1	372	2	N	-0-					148

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	2215	2	N	1					72
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	2422	2	N	-0-					72
07	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	50 3	1 9	1837	2	N	-0-					72
08	2263	X	1325	-0-	-938	-0-	41 3	1 9	1281	2	N	3					75
09	2490	X	1201	-0-	-1289	-0-	35 2	1 9	1164	2	N	2					77
10	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	38 3	1 9	1349	2	N	3					80

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	775	#	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		603	-0-	603	2648	56 3	1 9	544	2	Y	3	67	1			45
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
*10	1519	X	1355	-0-	-164	-0-	125 2	1 9	1228	2	Y	2	29	1			18

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
05	T. A.		847	-0-	847	3393	78 4	1 9	765	2	Y	4	24	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3393					Y	-0-					1
07	4570	X	1177	-0-	-3393	-0-	73 15	1 9	1089	2	Y	14					15
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	259 13	1 9	2433	2	Y	12					27
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	182 10	1 9	2209	2	Y	9					36
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	194 12	1 9	1911	2	Y	11	40	1			7

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
05	T. A.		1579	-0-	1579	6084	146 8	1 9	1425	2	Y	7	42	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6084					Y	-0-					2
07	7076	X	992	-0-	-6084	-0-	61 12	1 9	919	2	Y	11					13
08	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	236 11	1 9	2218	2	Y	10					23
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	435 33	1 9	5276	2	Y	30					53
*10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	434 28	1 9	4268	2	Y	25	62	1			16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
10	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

05	T. A.		634	-0-	634	2556	58 4	1 9	572	2	Y	4	63	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2556					Y	-0-					1
07	4376	X	1820	-0-	-2556	-0-	112 25	1 9	1683	2	Y	23					24
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	204 10	1 9	1918	2	Y	9					33
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	117 6	1 9	1415	2	Y	5					38
*10	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	148 10	1 9	1455	2	Y	9	34	1			13

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-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
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		1877	-0-	1877	1877	501	1	1376	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	3	N	-0-					32
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					32

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
*02	308	N	235	-0-	-73	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	285	-0-	-149	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
*06	270	N	205	-0-	-65	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	162	-0-	-55	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 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
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	6851	-0-	-349	-0-	398	1	6423	3	Y	27					214
							30	9									
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					214

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
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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	109	1	1765	3	N	-0-					4
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 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
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
							113	3									
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	1	1	1			-0-
							131	3	1	9							

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
							72	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	114	1	1549	2	N	-0-					-0-
							562	3									
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	104	1	1425	2	N	-0-					-0-
							523	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

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	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	199	1	2706	2	N	-0-					-0-
							979	3									
*10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	201	1	2771	2	N	-0-					-0-
							1018	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

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	449	-0-	-1	-0-	23	1	313	2	N	-0-					1
							113	3									
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	290	2	N	-0-					1
							106	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

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	1382	-0-	-58	-0-	71	1	962	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
							399	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	131	1	1766	2	N	-0-					1
							638	3									
*10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	132	1	1841	2	N	-0-					1
							679	3									

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
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	N	-0-					-0-
							231	3									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
							222	3									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	N	-0-					-0-
							198	3									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
							238	3									
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
							217	3									
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	N	1	1	1			-0-
							206	3	1	9							

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
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	232	1	3337	2	N	-0-					-0-
							1285	3									
06	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	226	1	3324	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
07	5208	X	5067	-0-	-141	-0-	248	1	3519	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
08	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	258	1	3435	2	N	-0-					-0-
							1279	3									
09	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	251	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1229	3									
10	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	246	1	3399	2	N	-0-					-0-
							1246	3									

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
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	888	2	N	-0-					-0-
							339	3									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	920	2	N	-0-					-0-
							330	3									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1016	2	N	-0-					-0-
							376	3									
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	N	-0-					-0-
							371	3									
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	N	-0-					-0-
							343	3									
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	949	2	N	1	1	1			-0-
							348	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	132	1	1887	2	N	-0-					-0-
							724	3									
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	124	1	1834	2	N	-0-					-0-
							655	3									
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	132	1	1871	2	N	-0-					-0-
							692	3									
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	141	1	1881	2	N	-0-					-0-
							702	3									
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	2	N	-0-					-0-
							435	3									
*10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	82	1	1135	2	N	-0-					-0-
							416	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	70	1	957	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					-0-
							386	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

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	2741	-0-	-379	-0-	140	1	1908	2	N	-0-					-0-
							693	3									
10	3131	X	2787	-0-	-344	-0-	140	1	1937	2	N	-0-					-0-
							710	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	103	1	1410	2	N	-0-					-0-
							510	3									
*10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1398	2	N	1	1	1			-0-
							514	3	1	9							

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
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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	115	1	1561	2	N	-0-					-0-
							564	3									
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	119	1	1634	2	N	-0-					-0-
							601	3									

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
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	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	342	1	4630	2	N	-0-					-0-
							1676	3									
*10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	341	1	4711	2	N	-0-					-0-
							1731	3									

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
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	1290	-0-	-90	-0-	66	1	898	2	N	-0-					-0-
							326	3									
10	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	61	1	841	2	N	-0-					-0-
							310	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	382	2	N	-0-					-0-
							138	3									
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	55	1	682	2	N	-0-					-0-
							250	3									

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
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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	80	1	1089	2	N	-0-					-0-
							397	3									
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	2	N	-0-					-0-
							410	3									

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
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	1020	-0-	-30	-0-	52	1	710	2	N	-0-					-0-
							258	3									
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-					-0-
							295	3									

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
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	2510	-0-	-250	-0-	129	1	1747	2	N	-0-					-0-
							634	3									
10	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	143	1	1970	2	N	-0-					-0-
							722	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3543	-0-	-297	-0-	181	1	2468	2	N	-0-					116
							894	3									
10	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	182	1	2512	2	N	-0-					116
							924	3									

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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	1					1
							14	3	1	9							

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
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	82	-0-	-8	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	1	1	1			-0-
							32	3	1	9							

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
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
							78	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	5454	-0-	-306	-0-	280	1	3798	2	N	-0-					-0-
							1376	3									
10	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	286	1	3964	2	N	-0-					-0-
							1457	3									

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
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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							422	3									

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
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
							59	3									
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
							55	3									

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
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-					-0-
							135	3									
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	1	1	1			-0-
							130	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	487	N	487	-0-		-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
								122	3									
10	496	N	153	-0-		-343	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
								38	3									

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-	226	1	3053	2	N	-0-					-0-
								1103	3									
*10	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	222	1	3075	2	N	-0-					-0-
								1130	3									

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	229	N	229	-0-		-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
								57	3									
*10	201	N	201	-0-		-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
								50	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4914	-0-		-306	-0-	252	1	3421	2	N	-0-					-0-
								1241	3									
*10	5701	X	5701	-0-		-0-	-0-	285	1	3960	2	N	-0-					-0-
								1456	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3023	-0-		-7	-0-	156	1	2105	2	N	-0-					-0-
								762	3									
*10	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	157	1	2158	2	N	1	1	1			-0-
								790	3	1	9							

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	927	N	927	-0-		-0-	-0-	64	1	634	2	N	-0-					-0-
								229	3									
*10	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	93	1	864	2	N	-0-					-0-
								317	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	131	1	1847	2	N	-0-					-0-
								709	3									
06	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-	123	1	1832	2	N	-0-					-0-
								655	3									
07	2692	X	2692	-0-		-0-	-0-	132	1	1869	2	N	-0-					-0-
								691	3									
08	2604	X	2522	-0-		-82	-0-	131	1	1741	2	N	-0-					-0-
								650	3									
*09	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	132	1	1784	2	N	-0-					-0-
								645	3									
*10	2845	X	2845	-0-		-0-	-0-	144	1	1975	2	N	-0-					-0-
								726	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3302	X	3302	-0-		-0-	-0-	159	1	2271	2	N	-0-					-0-
								872	3									
06	2530	X	2530	-0-		-0-	-0-	120	1	1775	2	N	-0-					-0-
								635	3									
07	2631	X	2631	-0-		-0-	-0-	128	1	1827	2	N	-0-					-0-
								676	3									
08	2387	X	2369	-0-		-18	-0-	123	1	1635	2	N	-0-					-0-
								611	3									
*09	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	131	1	1763	2	N	-0-					-0-
								638	3									
*10	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-	139	1	1916	2	N	-0-					-0-
								703	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	15128	X	12909	-0-	-2219	-0-	621	1	8875	2	N	-0-					1
							3413	3									
06	14400	X	13514	-0-	-886	-0-	645	1	9483	2	N	-0-					1
							3386	3									
07	14880	X	13610	-0-	-1270	-0-	669	1	9450	2	N	-0-					1
							3491	3									
08	14663	X	13483	-0-	-1180	-0-	701	1	9311	2	N	-0-					1
							3471	3									
09	13500	X	12588	-0-	-912	-0-	649	1	8767	2	N	-0-					1
							3172	3									
*10	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	732	1	10098	2	N	-0-					1
							3709	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

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	4375	-0-	-365	-0-	225	1	3047	2	N	-0-					-0-
							1103	3									
10	4805	X	4765	-0-	-40	-0-	239	1	3311	2	N	-0-					-0-
							1215	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	N	-0-					1
							531	3									
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	2	N	-0-					1
							429	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	89	1	886	2	N	-0-					-0-
								321	3									
10	1302	N	1263	-0-		-39	-0-	93	1	856	2	N	-0-					-0-
								314	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2632	X	2632	-0-		-0-	-0-	136	1	1833	2	N	-0-					-0-
								663	3									
10	2635	X	2600	-0-		-35	-0-	131	1	1805	2	N	-0-					-0-
								664	3									

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	92	1	1255	2	N	-0-					-0-
								455	3									
*10	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	88	1	1222	2	N	1	1	1			-0-
								448	3	1	9							

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	219	N	219	-0-		-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
								55	3									
*10	241	N	241	-0-		-0-	-0-	13	1	166	2	N	1					1
								61	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-					-0-
							185	3									
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
							154	3									

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

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
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	5854	-0-	-386	-0-	301	1	4077	2	N	-0-					-0-
							1476	3									
*10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	344	1	4745	2	N	-0-					-0-
							1743	3									

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. 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
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

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
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10823 - 11246

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	401 2203	1 3	5724	2	N	-0-					-0-
06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	381 1995	1 3	5589	2	N	-0-					-0-
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	409 2126	1 3	5764	2	N	-0-					-0-
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	432 2138	1 3	5737	2	N	-0-					-0-
*09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	422 2066	1 3	5707	2	N	-0-					-0-
*10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	434 2198	1 3	5987	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45 254	1 3	654	2	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40 208	1 3	580	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37 190	1 3	520	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	52 254	1 3	681	2	N	-0-					-0-
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	51 253	1 3	701	2	N	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54 276	1 3	751 1	2 9	N	1	1	1			-0-

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
05	9052	X	7566	-0-	-1486	-0-	364 2000	1 3	5202	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8420	-0-	-340	-0-	403 2109	1 3	5908	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8808	-0-	-244	-0-	434 2257	1 3	6117	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	9009	-0-	-43	-0-	468 2320	1 3	6221	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	8622	-0-	-138	-0-	442 2175	1 3	6005	2	N	-0-					-0-
*10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	459 2324	1 3	6329	2	N	-0-					-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
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	61 335	1 3	873	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	56 292	1 3	816	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	54 275	1 3	743	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	58 282	1 3	758	2	N	-0-					-0-
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	138 681	1 3	1880	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3555	-0-	455	455	180 905	1 3	2470	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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	551	N	551	-0-		-0-	-0-	28	1	384	2	N	-0-					1
								139	3									
*10	578	N	578	-0-		-0-	-0-	29	1	401	2	N	-0-					1
								148	3									

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1394	-0-		-166	-0-	71	1	970	2	N	-0-					-0-
								353	3									
*10	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	77	1	1043	2	N	-0-					-0-
								383	3									

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	85	N	85	-0-		-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
								21	3									
10	31	N	15	-0-		-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
								4	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4023	-0-		-87	-0-	206	1	2802	2	N	-0-					1
								1015	3									
*10	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-	216	1	2989	2	N	-0-					1
								1097	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4685	-0-	-775	-0-	240	1	3262	2	N	-0-					-0-
							1183	3									
*10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	287	1	3971	2	N	-0-					-0-
							1460	3									

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	19	2	N	1	1	1			-0-
							7	3	1	9							

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

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	3851	-0-	-259	-0-	197	1	2681	2	N	-0-					-0-
							973	3									
10	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	191	1	2650	2	N	-0-					-0-
							976	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

05	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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1795	N	1795	-0-		-0-	-0-	92	1	1250	2	N	-0-					-0-
								453	3									
*10	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	98	1	1346	2	N	1	1	1			-0-
								495	3	1	9							

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7182	-0-		-198	-0-	370	1	5002	2	N	-0-					-0-
								1810	3									
*10	7795	X	7795	-0-		-0-	-0-	392	1	5414	2	N	1	1	1			-0-
								1988	3	1	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	87	1	1191	2	N	-0-					-0-
								433	3									
*10	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					-0-
								457	3									

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	175	1	2378	2	N	-0-					-0-
								860	3									
*10	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	183	1	2532	2	N	-0-					-0-
								931	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	184	1	2493	2	N	-0-					1
								902	3									
*10	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	193	1	2671	2	N	-0-					1
								982	3									

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6293	-0-		-487	-0-	356	1	4359	2	N	-0-					-0-
								1578	3									
10	6882	X	6299	-0-		-583	-0-	351	1	4350	2	N	-0-					-0-
								1598	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2992	-0-		-188	-0-	153	1	2084	2	N	-0-					-0-
								755	3									
*10	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	171	1	2373	2	N	-0-					-0-
								873	3									

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	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	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	137	1	1844	2	N	-0-					-0-
								666	3									
*10	2681	X	2681	-0-		-0-	-0-	134	1	1860	2	N	1	1	1			-0-
								686	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	247	1	3361	2	N	-0-					20
						1218	3									
*10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	143	1	1958	2	N	-0-					20
						718	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

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
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	1013	-0-	-7	-0-	51	1	705	2	N	-0-					-0-
							257	3									
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	N	-0-					-0-
							282	3									

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

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
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	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	574	1	7786	2	N	-0-					16
							2819	3									
*10	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	588	1	8137	2	N	-0-					16
							2988	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

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
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	4484	-0-	-136	-0-	230	1	3123	2	N	-0-					1
							1131	3									
10	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	234	1	3231	2	N	-0-					1
							1186	3									

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

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
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	4509	-0-	-501	-0-	231	1	3140	2	N	-0-					-0-
							1138	3									
10	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	238	1	3298	2	N	1	1	1			-0-
							1212	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

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	5276	-0-	-394	-0-	271	1	3675	2	N	-0-					-0-
							1330	3									
10	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	288	1	3983	2	N	-0-					-0-
							1461	3									

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

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	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	347	1	4714	2	N	-0-					-0-
							1708	3									
*10	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	352	1	4875	2	N	-0-					-0-
							1791	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	280	1	3993	2	N	-0-					-0-
							1537	3									
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	271	1	3981	2	N	-0-					-0-
							1420	3									
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	287	1	4055	2	N	-0-					-0-
							1497	3									
08	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	293	1	3893	2	N	-0-					-0-
							1450	3									
*09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	300	1	4056	2	N	-0-					-0-
							1469	3									
*10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	309	1	4276	2	N	-0-					-0-
							1571	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	62	1	902	2	N	-0-					-0-
							348	3									
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	74	1	1074	2	N	-0-					-0-
							382	3									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	N	-0-					-0-
							346	3									
08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	61	1	806	2	N	-0-					-0-
							301	3									
09	1380	N	764	-0-	-616	-0-	39	1	533	2	N	-0-					-0-
							192	3									
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1	1091	2	N	-0-					-0-
							401	3									

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	121	1	1731	2	N	-0-					-0-
							667	3									
06	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	121	1	1778	2	N	-0-					-0-
							635	3									
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	151	1	2135	2	N	-0-					-0-
							790	3									
08	3100	N	3105	-0-	5	5	162	1	2144	2	N	-0-					-0-
							799	3									
*09	3000	N	2998	-0-	-2	3	154	1	2088	2	N	-0-					-0-
							756	3									
*10	2903	N	2900	-0-	-3	-0-	144	1	2014	2	N	1	1	1			-0-
							741	3	1	9							

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	42	1	390	2	N	-0-					-0-
							150	3									
06	780	N	502	-0-	-278	-0-	31	1	347	2	N	-0-					-0-
							124	3									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	672	2	N	-0-					-0-
							248	3									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-					-0-
							166	3									
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	-0-					-0-
							185	3									
10	992	N	408	-0-	-584	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
							104	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	190	1	2725	2	N	-0-					-0-
							1048	3									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	170	1	2487	2	N	-0-					-0-
							888	3									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	169	1	2379	2	N	-0-					-0-
							879	3									
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	175	1	2342	2	N	-0-					-0-
							874	3									
*09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	181	1	2459	2	N	-0-					-0-
							890	3									
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	189	1	2617	2	N	-0-					-0-
							961	3									

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	127	1	1827	2	N	-0-					-0-
							706	3									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	134	1	1943	2	N	-0-					-0-
							697	3									
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165	1	2322	2	N	-0-					-0-
							859	3									
08	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	136	1	1810	2	N	-0-					-0-
							674	3									
09	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	100	1	1358	2	N	-0-					-0-
							494	3									
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	158	1	2182	2	N	-0-					-0-
							800	3									

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
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	5935	-0-	-65	-0-	305	1	4134	2	N	-0-					-0-
							1496	3									
10	6200	X	6172	-0-	-28	-0-	310	1	4288	2	N	-0-					-0-
							1574	3									

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	111	-0-	-39	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							28	3									
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	32	2	N	1	1	1			-0-
							11	3	1	9							

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	216	1	2910	2	N	-0-					-0-
							1052	3									
10	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	215	1	2968	2	N	-0-					-0-
							1091	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	307	2	70	3	Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	212	2	68	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	240	-0-	-70	-0-	183	2	57	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	198	-0-	-82	-0-	151	2	47	3	Y	-0-					-0-
*03	279	N	246	-0-	-33	-0-	187	2	59	3	Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	188	2	61	3	Y	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	402	2	155	3	Y	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	475	2	169	3	Y	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	465	2	172	3	Y	-0-					-0-
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	752	2	281	3	Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	422	2	153	3	Y	-0-					-0-
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1419	2	522	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	103	1	1390	2	N	-0-					-0-
							505	3									
10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	63	1	880	2	N	-0-					-0-
							324	3									

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
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
							61	3									
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
							72	3									

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
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	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	544	1	7391	2	N	-0-					-0-
							2677	3									
10	10385	X	9071	-0-	-1314	-0-	457	1	6302	2	N	-0-					-0-
							2312	3									

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
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	817	-0-	-173	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
							206	3									
10	1023	N	789	-0-	-234	-0-	40	1	547	2	N	1	1	1			-0-
							201	3	1	9							

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
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	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	439	1	5940	2	N	-0-					-0-
							2151	3									
*10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	447	1	6193	2	N	-0-					-0-
							2275	3									

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
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
							33	3									
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
							15	3									

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
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	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	135	1	1823	2	N	-0-					-0-
							659	3									
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	131	1	1840	2	N	1	1	1			-0-
							677	3	1	9							

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
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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	165	1	2252	2	N	-0-					-0-
							815	3									
*10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	159	1	2218	2	N	-0-					-0-
							816	3									

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	145 808	1 3	2095	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	134 713	1 3	1990	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	145 753	1 3	2040	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	141 702	1 3	1880	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	139 686	1 3	1888	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	143 717	1 3	1958	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5 45	1 3	108	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7 50	1 3	132	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10 56	1 3	148	2	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10 53	1 3	143	2	N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9 53	1 3	140	2	N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9 54	1 3	143	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 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
05	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	260 1430	1 3	3715	2	N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	257 1339	1 3	3760	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	260 1356	1 3	3670	2	N	-0-					-0-
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	291 1438	1 3	3862	2	N	-0-					-0-
*09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	279 1365	1 3	3772	2	N	-0-					-0-
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	276 1400	1 3	3811	2	N	-0-					-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
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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	930	2	N	-0-					-0-
							340	3									
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	N	-0-					-0-
							400	3									

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
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	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	552	1	8515	3	Y	40	42	1			40
							44	9									
*10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	588	1	9402	3	Y	12	43	1			9
							13	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	367	1	4985	2	N	-0-					-0-
							1803	3									
*10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	373	1	5163	2	N	1	1	1			-0-
							1897	3	1	9							

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
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	2	29	3	Y	-0-					3
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	87	2	33	3	Y	-0-					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
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	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2096	2	759	3	Y	-0-			3
*10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2158	2	792	3	Y	-0-			3

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
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	N	-0-			-0-
							113	3							
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-			-0-
							121	3							

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	112	1	1508	2	N	-0-			-0-
							547	3							
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	1751	2	N	-0-			-0-
							642	3							

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
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	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	469	1	6377	2	N	-0-			-0-
							2309	3							
*10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	475	1	6560	2	N	-0-			-0-
							2407	3							

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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							16	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

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	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	98	1	2646	2	Y	-0-					-0-
							860	3									
10	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

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	3000	N	3319	-0-	319	319	171	1	2311	2	N	-0-					309
							837	3									
*10	3100	N	3084	-0-	-16	303	156	1	2141	2	N	-0-	136	1	152	6	21
							787	3									

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

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	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	214	1	2900	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
*10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	246	1	3391	2	N	-0-					-0-
							1246	3									

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
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	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					1
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	110	1	1483	2	N	-0-					-0-
							538	3									
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	2	N	1	1	1			-0-
							574	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	947	2	N	-0-					-0-
							343	3									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	931	2	N	-0-					-0-
							341	3									

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
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	838	-0-	-212	-0-	44	1	583	2	N	-0-					56
							211	3									
10	1054	N	800	-0-	-254	-0-	41	1	556	2	N	-0-					56
							203	3									

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
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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1195	2	N	-0-					-0-
							435	3									
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	N	1	1	1			-0-
							456	3	1	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	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
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
							150	3									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
							81	3									
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					-0-
							333	3									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-					-0-
							316	3									
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	791	2	N	-0-					-0-
							286	3									
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1246	2	N	-0-					-0-
							458	3									

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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							20	3									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
							40	3									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
							50	3									
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
							214	3									
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	21	1	315	2	N	-0-					-0-
							112	3									
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
							86	3									
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
							73	3									
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							72	3									
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
							70	3									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	5171	-0-	-319	-0-	266	1	3602	2	N	-0-					-0-
							1303	3									
10	5673	X	5640	-0-	-33	-0-	283	1	3917	2	N	-0-					-0-
							1440	3									

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
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	1112	-0-	-388	-0-	58	1	775	2	N	-0-					-0-
							279	3									
10	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	54	1	749	2	N	-0-					-0-
							276	3									

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
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	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	384	1	5916	3	Y	-0-					-0-
*10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	398	1	6363	3	Y	-0-					-0-

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
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	10357	-0-	-323	-0-	532	1	7214	2	N	-0-					-0-
							2611	3									
10	11036	X	9470	-0-	-1566	-0-	476	1	6578	2	N	-0-					-0-
							2416	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	161	1	2177	2	N	-0-					-0-
							788	3									
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	152	1	2101	2	N	-0-					-0-
							772	3									

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12211	-0-	-569	-0-	627	1	8505	2	N	-0-					-0-
							3079	3									
10	13020	X	12542	-0-	-478	-0-	629	1	8712	2	N	-0-					-0-
							3201	3									

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	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	8173	-0-	-677	-0-	420	1	5691	2	N	-0-					-0-
							2062	3									
10	8649	X	8563	-0-	-86	-0-	429	1	5948	2	N	1	1	1			-0-
							2185	3	1	9							

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	3	Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	85	2	30	3	Y	-0-					-0-

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
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	320	2	116	3	Y	-0-					-0-
*10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1137	2	418	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	N	-0-					-0-
							588	3									
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	-0-					-0-
							626	3									

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1759	-0-	-41	-0-	90	1	1225	2	N	-0-					-0-
							444	3									
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	94	1	1290	2	N	1	1	1			-0-
							474	3	1	9							

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
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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					-0-
							402	3									
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1184	2	N	-0-					-0-
							433	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	132	1	1775	2	N	-0-					-0-
							641	3									
*10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	139	1	1920	2	N	1	1	1			-0-
							705	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

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	1219	-0-	-161	-0-	64	1	848	2	N	-0-					-0-
							307	3									
10	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	64	1	884	2	N	-0-					-0-
							325	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
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	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	114	1	1552	2	N	-0-					-0-
							562	3									
*10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	2	N	1	1	1			-0-
							586	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	179	1	2430	2	N	-0-					-0-
							879	3									
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	178	1	2456	2	N	1	1	1			-0-
							901	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

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	392	-0-	-28	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
							99	3									
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
							92	3									

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
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	561	2	N	-0-			-0-
							204	3							
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	N	-0-			-0-
							209	3							

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
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	3797	-0-	-133	-0-	194	1	2646	2	N	-0-			-0-
							957	3							
10	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	173	1	2407	2	N	-0-			-0-
							886	3							

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
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	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1431	-0-	-69	-0-	74	1	995	2	N	-0-			-0-
							362	3							
10	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	59	1	829	2	N	-0-			-0-
							304	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

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	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	208	1	2817	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	219	1	3014	2	N	1	1	1			-0-
							1105	3	1	9							

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

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	4592	-0-	-148	-0-	236	1	3198	2	N	-0-					-0-
							1158	3									
10	4898	X	4029	-0-	-869	-0-	201	1	2798	2	N	-0-					-0-
							1030	3									

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	148	1	2006	2	N	-0-					-0-
							726	3									
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	120	1	1659	2	N	-0-					-0-
							609	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	-0-					-0-
							329	3									
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	736	2	N	1	1	1			-0-
							271	3	1	9							

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	-0-					-0-
							168	3									
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
							140	3									

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4828	-0-	-122	-0-	247	1	3363	2	N	-0-					-0-
							1218	3									
10	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	249	1	3441	2	N	1	1	1			-0-
							1264	3	1	9							

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
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
							94	3									
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	23	1	314	2	N	-0-					-0-
							114	3									

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
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	233	-0-	-37	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
							60	3									
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							60	3									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1532	2	554	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1455	2	534	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

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	5806	-0-	-1424	-0-	299	1	4044	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
10	7161	X	5861	-0-	-1300	-0-	296	1	4070	2	N	-0-					-0-
							1495	3									

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	110	1	1486	2	N	-0-					-0-
							539	3									
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	95	1	1315	2	N	-0-					-0-
							482	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

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	426	-0-	-54	-0-	21	1	297	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
							136	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

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	397	-0-	-803	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
							100	3									
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	18	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							96	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

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	4093	-0-	-77	-0-	211	1	2850	2	N	-0-					-0-
							1032	3									
10	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	210	1	2898	2	N	-0-					-0-
							1065	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	1893	2	N	-0-					-0-
							687	3									
10	2604	N	1764	-0-	-840	-0-	88	1	1226	2	N	-0-					-0-
							450	3									

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
05	124	X	14	-0-	-110	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							4	3									
06	90	X	9	-0-	-81	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							4	3									
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1286	2	N	-0-					-0-
							492	3									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1039	2	N	-0-					-0-
							373	3									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	2	N	-0-					-0-
							401	3									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	N	-0-					-0-
							422	3									
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	N	-0-					-0-
							402	3									
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1006	2	N	-0-					-0-
							368	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
							11	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	65	1	896	2	N	-0-					-0-
							326	3									
10	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	56	1	781	2	N	-0-					-0-
							289	3									

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1209	2	N	-0-					-0-
							436	3									
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	1	1	1			-0-
							456	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	465	N	376	-0-		-89	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
								98	3									
06	420	N	394	-0-		-26	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
								99	3									
07	465	N	351	-0-		-114	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
								90	3									
08	386	N	386	-0-		-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
								100	3									
09	390	N	340	-0-		-50	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
								86	3									
10	341	N	314	-0-		-27	-0-	16	1	217	2	N	1	1	1			-0-
								80	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	463	N	463	-0-		-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
								122	3									
06	358	N	358	-0-		-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
								90	3									
07	403	N	306	-0-		-97	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
								78	3									
08	403	N	283	-0-		-120	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
								72	3									
09	360	N	311	-0-		-49	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
								79	3									
*10	549	N	549	-0-		-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-					-0-
								141	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	137	1	2199	3	Y	70	38	1			98
								77	9									
06	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-	155	1	2542	3	Y	7	77	1			28
								8	9									
07	2559	N	2559	-0-		-0-	-0-	142	1	2359	3	Y	53	38	1			43
								58	9									
08	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	146	1	2424	3	Y	38	38	1			43
								42	9									
*09	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-	145	1	2239	3	Y	41	42	1			42
								45	9									
10	2573	N	2020	-0-		-553	-0-	118	1	1890	3	Y	11	43	1			10
								12	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

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
05	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	158	1	2260	2	N	-0-					-0-
								871	3									
06	3150	X	3102	-0-		-48	-0-	148	1	2176	2	N	-0-					-0-
								778	3									
07	3255	X	3070	-0-		-185	-0-	150	1	2132	2	N	-0-					-0-
								788	3									
08	3255	X	2744	-0-		-511	-0-	142	1	1896	2	N	-0-					-0-
								706	3									
*09	3190	X	3190	-0-		-0-	-0-	164	1	2220	2	N	-0-					-0-
								806	3									
10	3255	X	3073	-0-		-182	-0-	155	1	2134	2	N	-0-					-0-
								784	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

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	4607	-0-	-463	-0-	236	1	3209	2	N	-0-					-0-
							1162	3									
10	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	247	1	3409	2	N	-0-					-0-
							1253	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	102	1	1389	2	N	-0-					1
							504	3									
10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	98	1	1369	2	N	-0-					1
							503	3									

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
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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	215	1	3320	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	214	1	3426	3	Y	-0-					-0-

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
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	3000	N	4745	-0-	1745	1745	244	1	3305	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
*10	3100	N	4061	-0-	961	2706	203	1	2822	2	N	1	1	1			-0-
							1035	3	1	9							

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
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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	94	1	1279	2	N	-0-					-0-
							464	3									
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	N	1	1	1			-0-
							471	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	602	2	N	-0-					-0-
							218	3									
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	-0-					-0-
							231	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	176	2	64	3	Y	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	162	2	60	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

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	5577	-0-	-243	-0-	4094	2	1483	3	Y	-0-					2
10	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	4212	2	1547	3	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	1	1	1			-0-
							136	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1661	2	602	3	Y	-0-			-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1674	2	615	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.		11	-0-	11	11	9	2	2	3	Y	-0-			3
*10	T. A.		18	-0-	18	29	14	2	4	3	Y	-0-			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1016	2	N	-0-			-0-
							369	3							
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	69	1	967	2	N	1	1	1	-0-
							357	3	1	9					

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	141	1	2013	2	N	-0-			-0-
							775	3							
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	148	1	2167	2	N	-0-			-0-
							772	3							
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	164	1	2320	2	N	-0-			-0-
							857	3							
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	166	1	2206	2	N	-0-			-0-
							822	3							
09	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	152	1	2059	2	N	-0-			-0-
							746	3							
10	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	157	1	2167	2	N	-0-			-0-
							794	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-			-0-
							134	3							
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	20	1	302	2	N	-0-			-0-
							111	3							
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	21	1	293	2	N	-0-			-0-
							108	3							
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	24	1	308	2	N	-0-			-0-
							114	3							
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-			-0-
							112	3							
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	1	1	1	-0-
							113	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	2	N	-0-					27
							428	3									
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	74	1	1086	2	N	-0-					27
							387	3									
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	78	1	1116	2	N	-0-					27
							414	3									
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	84	1	1105	2	N	-0-					27
							412	3									
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	-0-					27
							398	3									
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	N	-0-					27
							426	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	513	2	186	3	Y	-0-					4
10	961	N	462	-0-	-499	-0-	338	2	124	3	Y	-0-					4

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
							179	3									
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	-0-					-0-
							187	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

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	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	158	1	2776	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	152	1	2759	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	610	-0-	-134	-0-	35	1	575	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10040 - 10153

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	119	1	2092	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	112	1	2026	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
							7	3									

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 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
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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	986	2	N	-0-					6
							356	3									
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	2	N	-0-					6
							418	3									

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
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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	125	1	2276	3	Y	-0-					-0-

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
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	5961	-0-	-609	-0-	319	1	5613	3	Y	26	39	1			16
							29	9									
10	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	298	1	5409	3	Y	37	41	1			12
							41	9									

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
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	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	323	1	4353	2	N	-0-					1
							1576	3									
*10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	336	1	4652	2	N	-0-					1
							1709	3									

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
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	3	Y	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	903	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8742	X	8113	-0-	-629	-0-	390 2147	1 3	5576	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7660	-0-	-800	-0-	366 1919	1 3	5375	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7937	-0-	-805	-0-	390 2037	1 3	5510	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	382 1887	1 3	5064	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7125	-0-	-735	-0-	367 1796	1 3	4962	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7812	-0-	-310	-0-	393 1992	1 3	5427	2	N	-0-					-0-

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
05	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	316 30	1 9	2696	3	Y	27					40
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 55	1 9	2370	3	Y	50					90
09	3000	X	2637	-0-	-363	-0-	262 19	1 9	2356	3	Y	17	91	1			16
10	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	349	1	2624	3	Y	-0-					16

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
05	6634	X	6318	-0-	-316	-0-	304 1671	1 3	4343	2	N	-0-					-0-
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	287 1513	1 3	4233	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	308 1612	1 3	4363	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6044	-0-	-590	-0-	315 1554	1 3	4175	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5868	-0-	-552	-0-	301 1481	1 3	4086	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5827	-0-	-497	-0-	294 1485	1 3	4048	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2942	-0-	-478	-0-	170	1	2772	3	Y	-0-	26	1			7
10	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	175	1	2878	3	Y	-0-					7

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
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	899	3	Y	-0-					-0-
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	Y	-0-					-0-

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
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	235	2	85	3	Y	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	202	2	74	3	Y	-0-					-0-

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
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1556	-0-	-364	-0-	92	1	1419	3	Y	41	42	1			44
							45	9									
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	116	1	1863	3	Y	11	43	1			12
							12	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	155	-0-		-25	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
								41	3									
*10	178	N	178	-0-		-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
								49	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	490	-0-		-50	-0-	26	1	340	2	N	-0-					1
								124	3									
10	589	N	495	-0-		-94	-0-	24	1	344	2	N	-0-					1
								127	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

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	6470	-0-		-660	-0-	336	1	4459	2	N	14					49
								1660	3	15	9							
*09	6900	X	6291	-0-		-609	-0-	322	1	4380	2	N	-0-					49
								1589	3									
10	6510	X	6396	-0-		-114	-0-	322	1	4438	2	N	5					54
								1630	3	6	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	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	1302	-0-	-48	-0-	66	1	906	2	N	-0-					-0-
							330	3									
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	69	1	937	2	N	1	1	1			-0-
							343	3	1	9							

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
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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	51	1	702	2	N	-0-					-0-
							253	3									
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-					-0-
							245	3									

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
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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
							8	3									

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1199	2	N	-0-					-0-
							435	3									
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	93	1	1281	2	N	-0-					-0-
							470	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	234	-0-	-156	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
							106	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
							55	3									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	144	2	N	1					1
							54	3	1	9							

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
							80	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	925	2	N	-0-					-0-
							335	3									
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	957	2	N	-0-					-0-
							353	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1937	-0-	-613	-0-	118	1	1819	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1593	-0-	-856	-0-	94	1	1499	3	Y	-0-					-0-

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
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	278	2	63	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	262	2	85	3	Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	261	2	81	3	Y	-0-					-0-
*02	308	N	295	-0-	-13	-0-	225	2	70	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	320	-0-	-21	-0-	243	2	77	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	290	-0-	-40	-0-	219	2	71	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	308	-0-	-33	-0-	223	2	85	3	Y	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	236	2	85	3	Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	242	2	89	3	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	236	2	88	3	Y	-0-					-0-
*09	330	N	307	-0-	-23	-0-	226	2	81	3	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	232	2	86	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	482	2	N	-0-					-0-
							175	3									
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-					-0-
							154	3									

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
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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	849	2	N	40					45
							308	3	44	9							
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	N	31					76
							328	3	34	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-					19
							136	3									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	N	-0-					19
							143	3									

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	N	-0-					-0-
							272	3									
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	N	-0-					-0-
							279	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

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	412	-0-	-38	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
							104	3									
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
							59	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	4899	2	1774	3	N	-0-					14
*10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	4940	2	1814	3	N	-0-					14

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
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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	N	-0-					-0-
							225	3									
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	N	1					1
							237	3	1	9							

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
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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	101	1	1379	2	N	-0-					-0-
							499	3									
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	117	1	1608	2	N	-0-					-0-
							591	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	3758	-0-	-262	-0-	194	1	2617	2	N	-0-					11
						947	3									
10	4154 X	4022	-0-	-132	-0-	202	1	2794	2	N	-0-					11
						1026	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

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	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	224	1	2736	2	N	81					94
						990	3	89	9							
*10	4092 X	4039	-0-	-53	-0-	225	1	2790	2	N	-0-	85	6			9
						1024	3									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	180	-0-	180	180	12	1	168	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

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	9092	-0-	-688	-0-	467	1	6333	2	N	-0-					-0-
						2292	3									
*10	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	513	1	7097	2	N	-0-					-0-
						2607	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	706	-0-	-44	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
							179	3									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	N	-0-					-0-
							201	3									

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
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	285	1	4094	2	N	-0-					-0-
							1573	3									
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	275	1	4037	2	N	-0-					-0-
							1439	3									
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	291	1	4087	2	N	-0-					-0-
							1510	3									
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	292	1	3876	2	N	-0-					-0-
							1445	3									
*09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	294	1	3977	2	N	-0-					-0-
							1440	3									
*10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	338	1	4674	2	N	-0-					-0-
							1717	3									

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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-					-0-
							660	3									
06	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	106	1	1550	2	N	-0-					-0-
							554	3									
07	2635	N	1944	-0-	-691	-0-	95	1	1349	2	N	-0-					-0-
							500	3									
08	2511	N	1995	-0-	-516	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
							513	3									
09	2220	N	2013	-0-	-207	-0-	103	1	1401	2	N	-0-					-0-
							509	3									
10	1953	N	1253	-0-	-700	-0-	63	1	870	2	N	-0-					-0-
							320	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	109	1	1476	2	N	-0-					-0-
							534	3									
10	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	100	1	1389	2	N	-0-					-0-
							510	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

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	3054	-0-	-126	-0-	157	1	2127	2	N	-0-					-0-
							770	3									
10	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	158	1	2196	2	N	-0-					-0-
							807	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	530	2	N	-0-					-0-
							192	3									
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-
							201	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

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	844	-0-	-148	-0-	52	1	557	2	N	27					97
							205	3	30	9							
*08	930	N	842	-0-	-88	-0-	57	1	572	2	N	-0-					97
							213	3									
*09	870	N	674	-0-	-196	-0-	39	1	467	2	N	-0-					97
							168	3									
*10	899	N	774	-0-	-125	-0-	43	1	535	2	N	-0-	89	6			8
							196	3									

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1293	2	N	-0-					-0-
							467	3									
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1296	2	N	-0-					-0-
							474	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

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	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	1496	2	N	-0-					-0-
							540	3									
*10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	102	1	1407	2	N	-0-					-0-
							517	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	657	-0-	-183	-0-	38	1	618	3	Y	1	24	1			16
							1	9									
10	868	X	522	-0-	-346	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					16

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
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
							43	3									
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	N	-0-					-0-
							245	3									
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
							259	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2017	-0-	-53	-0-	103	1	1405	2	N	-0-					-0-
							509	3									
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	105	1	1460	2	N	-0-					-0-
							536	3									

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
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
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	961	-0-	-509	-0-	48	1	669	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
							229	3									

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
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
							75	3									
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	1					1
							135	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1583	-0-	-37	-0-	81	1	1102	2	N	-0-					-0-
							400	3									
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84	1	1157	2	N	1					1
							426	3	1	9							

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1375	2	497	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3305	-0-	205	205	2417	2	888	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	174	-0-	-6	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
							46	3							
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	1			1
							62	3	1	9					

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-			-0-
							153	3							
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	1			1
							162	3	1	9					

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6852	-0-	-92	-0-	328	1	4710	2	N	-0-			-0-
							1814	3							
06	7260	X	6319	-0-	-941	-0-	302	1	4434	2	N	-0-			-0-
							1583	3							
07	7502	X	7121	-0-	-381	-0-	351	1	4944	2	N	-0-			-0-
							1826	3							
08	7502	X	6382	-0-	-1120	-0-	331	1	4408	2	N	-0-			-0-
							1643	3							
*09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	342	1	4639	2	N	-0-			-0-
							1679	3							
10	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	345	1	4761	2	N	-0-			-0-
							1750	3							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					-0-
							119	3									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
							105	3									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	N	-0-					-0-
							114	3									
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	30	1	295	2	N	-0-					-0-
							109	3									
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	465	N	113	-0-	-352	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							28	3									

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
05	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	285	1	4084	2	N	-0-					-0-
							1573	3									
06	6420	X	5570	-0-	-850	-0-	266	1	3909	2	N	-0-					-0-
							1395	3									
07	6541	X	5432	-0-	-1109	-0-	267	1	3772	2	N	-0-					-0-
							1393	3									
08	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	305	1	4037	2	N	-0-					-0-
							1503	3									
09	5910	X	5737	-0-	-173	-0-	295	1	3994	2	N	-0-					-0-
							1448	3									
*10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	301	1	4172	2	N	1					1
							1532	3	1	9							

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
05	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	141	1	1999	2	N	-0-					-0-
							769	3									
06	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	109	1	1610	2	N	-0-					-0-
							576	3									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	155	1	2173	2	N	-0-					-0-
							801	3									
08	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	139	1	1840	2	N	-0-					-0-
							687	3									
09	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					-0-
							674	3									
10	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	145	1	1996	2	N	-0-					-0-
							731	3									

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
05	DLQ G-10		312	-0-	312	734	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	1025	X	291	-0-	-734	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
08	434	X	332	-0-	-102	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
09	420	X	306	-0-	-114	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	139	1	1980	2	Y	-0-					-0-
							762	3									
06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	132	1	1945	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	172	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
08	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-					-0-
							734	3									
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	141	1	1908	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
*10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	145	1	2023	2	Y	1					1
							742	3	1	9							

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
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	311	1	4444	2	N	-0-					-0-
							1711	3									
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	300	1	4421	2	N	-0-					-0-
							1579	3									
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	315	1	4453	2	N	-0-					-0-
							1645	3									
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	335	1	4447	2	N	-0-					-0-
							1657	3									
*09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	333	1	4511	2	N	-0-					-0-
							1633	3									
*10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	334	1	4602	2	N	1					1
							1691	3	1	9							

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
05	DLQ G-10		815	-0-	815	1522	39	1	560	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
06	2350	X	828	-0-	-1522	-0-	39	1	580	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
09	840	X	802	-0-	-38	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	-0-					-0-
							234	3									

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
05	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1974	47	1	692	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
06	3778	X	1804	-0-	-1974	-0-	85	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1192	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	69	1	911	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
09	1800	X	1328	-0-	-472	-0-	68	1	925	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	66	1	904	2	Y	-0-					-0-
							332	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	69	1	978	2	Y	-0-					-0-
							376	3									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	Y	-0-					-0-
							345	3									
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	74	1	972	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							370	3									
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	2	Y	1					1
							387	3	1	9							

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

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	13	-0-	-77	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
							4	3									

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

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	1694	-0-	-136	-0-	87	1	1180	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							457	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	231	-0-		-69	-0-	11	1	160	2	Y	-0-			-0-
								60	3							
*10	322	N	322	-0-		-0-	-0-	16	1	224	2	Y	1			1
								81	3	1	9					

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	42	-0-		-78	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
								9	3							
*10	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
								17	3							

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	165	-0-		-105	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
								42	3							
10	279	N	109	-0-		-170	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
								28	3							

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4585	X	4585	-0-		-0-	-0-	236	1	3194	2	Y	-0-			-0-
								1155	3							
*10	4834	X	4834	-0-		-0-	-0-	243	1	3357	2	Y	1			1
								1233	3	1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2791	-0-		-278	-0-	135 738	1 3	1918	2	Y	-0-					5
06	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	165 870	1 3	2436	2	Y	-0-					5
07	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	137 717	1 3	1942	2	Y	-0-					5
*08	2790	X	2713	-0-		-77	-0-	141 699	1 3	1873	2	Y	-0-					5
*09	3480	X	2648	-0-		-832	-0-	137 668	1 3	1843	2	Y	-0-					5
10	3193	X	2983	-0-		-210	-0-	151 759	1 3	2073	2	Y	-0-					5

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	224 892	1 3	2318	2	N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	212 822	1 3	2303	2	N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	247 872	1 3	2363	2	N	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-		-0-	-0-	225 843	1 3	2261	2	N	-0-					-0-
*09	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	213 769	1 3	2125	2	N	-0-					-0-
*10	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	242 821	1 3	2238	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	174 773	1 3	2135	2	N	-0-					-0-
*10	3083	X	3083	-0-		-0-	-0-	172 782	1 3	2129	2	N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2354	-0-		-166	-0-	161 582	1 3	1611	2	Y	-0-					-0-
*10	2739	X	2739	-0-		-0-	-0-	201 682	1 3	1856	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	673	1	9632	2	N	-0-					-0-
							3707	3									
06	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	600	1	8811	2	N	-0-					-0-
							3145	3									
07	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	644	1	9088	2	N	-0-					-0-
							3354	3									
08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	663	1	8794	2	N	-0-					-0-
							3278	3									
*09	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	630	1	8535	2	N	-0-					-0-
							3089	3									
*10	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	621	1	8584	2	N	-0-					-0-
							3152	3									

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
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	35	1	503	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
08	899	N	686	-0-	-213	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	Y	-0-					-0-
							201	3									

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
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	922	-0-	-308	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
							232	3									
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	699	2	N	-0-					-0-
							256	3									

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
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	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	386	1	5250	2	N	-0-					1
							1904	3									
*10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	395	1	5454	2	N	-0-					1
							2001	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	237	1	2370	2	Y	-0-					-0-
						859	3									
*10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	257	1	2371	2	Y	-0-					-0-
						870	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	178	1	1662	2	N	-0-					-0-
						640	3									
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	146	1	1622	2	N	-0-					-0-
						580	3									
07	2387 N	2027	-0-	-360	-0-	130	1	1386	2	N	-0-					-0-
						511	3									
08	2387 N	2017	-0-	-370	-0-	135	1	1371	2	N	-0-					-0-
						511	3									
09	2310 N	1930	-0-	-380	-0-	109	1	1337	2	N	-0-					-0-
						484	3									
10	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	109	1	1354	2	N	1	1	1			-0-
						497	3	1	9							

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

05	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	144	1	2054	2	N	-0-					-0-
						790	3									
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1352	2	N	-0-					-0-
						484	3									
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	948	2	N	-0-					-0-
						349	3									
08	1271 N	461	-0-	-810	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
						119	3									
09	1230 N	281	-0-	-949	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
						72	3									
10	1271 N	116	-0-	-1155	-0-	6	1	80	2	N	1					1
						29	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							2	3									
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							8	3									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							3	3	1	9							

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
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	402	1	4171	2	Y	-0-					-0-
							1604	3									
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	389	1	4214	2	Y	-0-					-0-
							1504	3									
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	461	1	4392	2	Y	-0-					-0-
							1622	3									
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	428	1	4305	2	Y	-0-					-0-
							1605	3									
*09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	419	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							1511	3									
*10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	459	1	4235	2	Y	-0-					-0-
							1554	3									

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
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	1610	-0-	-100	-0-	110	1	1101	2	N	-0-					-0-
							399	3									
10	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	90	1	826	2	N	-0-					-0-
							304	3									

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
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	3779	-0-	-121	-0-	193	1	2632	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	215	1	2971	2	Y	-0-					-0-
							1091	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1873	-0-		-227	-0-	97	1	1303	2	N	-0-					-0-
								473	3									
*10	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	113	1	1558	2	N	-0-					-0-
								572	3									

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	97	1	1295	2	Y	-0-					3
								484	3									
*09	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	89	1	1211	2	Y	-0-					3
								436	3									
10	2015	N	1615	-0-		-400	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					3
								413	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5739	X	5739	-0-		-0-	-0-	295	1	3996	2	N	-0-					-0-
								1448	3									
*10	5631	X	5631	-0-		-0-	-0-	283	1	3910	2	N	1					1
								1437	3	1	9							

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1244	-0-		-76	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					-0-
								312	3									
10	1271	N	1245	-0-		-26	-0-	62	1	863	2	Y	-0-					-0-
								320	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	93	1	930	2	N	-0-			-0-
							337	3							
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	946	2	N	-0-			-0-
							347	3							

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
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	6001	-0-	-899	-0-	411	1	4104	2	Y	-0-			1
							1486	3							
*10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	453	1	4176	2	Y	-0-			1
							1534	3							

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
05	3100	N	4338	-0-	1238	9767	283	1	2928	2	Y	-0-			-0-
							1127	3							
06	3000	N	3581	-0-	581	10348	227	1	2472	2	Y	-0-			-0-
							882	3							
07	13431	X	3083	-0-	-10348	-0-	220	1	2092	2	Y	-0-			-0-
							771	3							
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	193	1	1936	2	Y	-0-			-0-
							721	3							
*09	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	144	1	1436	2	Y	-0-			-0-
							519	3							
10	2387	X	2123	-0-	-264	-0-	156	1	1439	2	Y	-0-			-0-
							528	3							

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92	1	1346	2	Y	-0-			-0-
							520	3							
06	2040	N	1713	-0-	-327	-0-	84	1	1202	2	Y	-0-			-0-
							427	3							
07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	101	1	1433	2	Y	-0-			-0-
							525	3							
08	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	97	1	1270	2	Y	-0-			-0-
							469	3							
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	102	1	1366	2	Y	-0-			-0-
							491	3							
10	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-			-0-
							514	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	378	1	3926	2	Y	-0-					-0-
							1510	3									
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	361	1	3929	2	Y	-0-					-0-
							1402	3									
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	415	1	3961	2	Y	-0-					-0-
							1462	3									
08	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	368	1	3702	2	Y	-0-					-0-
							1381	3									
09	5460	X	4562	-0-	-898	-0-	312	1	3120	2	Y	-0-					-0-
							1130	3									
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	395	1	3649	2	Y	-0-					-0-
							1341	3									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	733	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	47	1	692	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	763	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	48	1	672	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					-0-
							221	3									

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
							76	3									

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
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	207	1	3199	3	Y	41	42	1			43
							45	9									
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	202	1	3228	3	Y	11	43	1			11
							12	9									

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

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	3010	-0-	-530	-0-	155	1	2096	2	N	-0-					-0-
							759	3									
10	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	159	1	2194	2	N	-0-					-0-
							805	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

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	236	-0-	-4	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	83	1	831	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	819	2	N	-0-					-0-
							301	3									

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	612	1	6108	2	Y	-0-					-0-
							2210	3									
10	8184	X	6117	-0-	-2067	-0-	448	1	4145	2	Y	-0-					-0-
							1524	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	342	-0-	-18	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
							87	3									

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
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	607	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	Y	-0-					-0-
							302	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	688	N	688	-0-		-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-					-0-
								173	3									
*10	719	N	719	-0-		-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-					-0-
								185	3									

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	748	N	748	-0-		-0-	-0-	50	1	512	2	Y	-0-					-0-
								186	3									
*10	752	N	752	-0-		-0-	-0-	54	1	509	2	Y	-0-					-0-
								189	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-	330	1	3074	2	N	-0-					-0-
								1182	3									
06	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-	283	1	3142	2	N	-0-					-0-
								1121	3									
07	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-	275	1	2944	2	N	-0-					-0-
								1087	3									
08	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	322	1	3256	2	N	-0-					-0-
								1214	3									
*09	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	252	1	3067	2	N	-0-					-0-
								1110	3									
*10	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	234	1	2904	2	N	-0-					-0-
								1067	3									

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	273	1	2545	2	N	-0-					-0-
								978	3									
06	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	209	1	2329	2	N	-0-					-0-
								832	3									
07	3224	X	2995	-0-		-229	-0-	191	1	2048	2	N	-0-					-0-
								756	3									
08	3224	X	2052	-0-		-1172	-0-	138	1	1394	2	N	-0-					-0-
								520	3									
09	3120	X	2285	-0-		-835	-0-	130	1	1582	2	N	-0-					-0-
								573	3									
10	3224	X	2161	-0-		-1063	-0-	120	1	1492	2	N	1	1	1			-0-
								548	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	155	1	1448	2	Y	-0-					-0-
							557	3									
06	2610	X	2168	-0-	-442	-0-	135	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
07	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	143	1	1535	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
08	2697	X	2082	-0-	-615	-0-	141	1	1414	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
09	2310	X	1916	-0-	-394	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
10	2232	N	1696	-0-	-536	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							430	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
08	248	N	102	-0-	-146	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	127	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	118	1	1087	2	Y	-0-					-0-
							399	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
10	248	N	78	-0-	-170	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	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	186	-0-	-54	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
							79	3									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	11179	-0-	8179	8179	635	1	7742	2	Y	-0-					-0-
							2802	3									
*10	10040	X	1861	-0-	-8179	-0-	104	1	1285	2	Y	-0-					-0-
							472	3									

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
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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	1	1	1			-0-
							84	3	1	9							

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	N	-0-					-0-
							386	3									
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1107	2	N	-0-					-0-
							407	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1144	-0-	-176	-0-	79	1	782	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	91	1	834	2	Y	-0-					-0-
							306	3									

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	T. A.		256	-0-	256	256	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	18	1	192	2	N	-0-					-0-
							68	3									
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
							50	3									
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
							48	3									
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							25	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	N	-0-					-0-
							133	3									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
							81	3									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
							72	3									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	340	2	N	-0-					-0-
							126	3									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-
							101	3									

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

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
05	9331	X	8947	-0-	-384	-0-	430	1	6149	2	N	-0-					-0-
							2368	3									
06	9030	X	8543	-0-	-487	-0-	408	1	5995	2	N	-0-					-0-
							2140	3									
07	9331	X	8887	-0-	-444	-0-	436	1	6170	2	N	-0-					-0-
							2281	3									
08	9052	X	8917	-0-	-135	-0-	464	1	6158	2	N	-0-					-0-
							2295	3									
09	8670	X	8657	-0-	-13	-0-	445	1	6030	2	N	-0-					-0-
							2182	3									
10	8959	X	8955	-0-	-4	-0-	448	1	6219	2	N	1	1	1			-0-
							2287	3	1	9							

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	N	-0-					-0-
							81	3									
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
							72	3									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
							74	3									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
							79	3									
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
							71	3									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
							79	3									

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
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	852	-0-	-48	-0-	45	1	593	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	45	1	622	2	Y	1					1
							230	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	-0-					-0-
							370	3									
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	2	N	-0-					-0-
							373	3									

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
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	1044	-0-	-96	-0-	53	1	727	2	N	-0-					-0-
							264	3									
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	56	1	764	2	N	1					1
							282	3	1	9							

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
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	50673	-0-	-39147	-0-	50673	2			Y	-0-					-0-
10	72261	X	49257	-0-	-23004	-0-	49257	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7147	-0-	-473	-0-	367	1	4977	2	N	-0-					1
							1803	3									
10	7688	X	7289	-0-	-399	-0-	366	1	5064	2	N	-0-					1
							1859	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	893	X	893	-0-		-0-	-0-	51	1	618	2	Y	-0-			-0-
								224	3							
10	1054	X	667	-0-		-387	-0-	37	1	461	2	Y	-0-			-0-
								169	3							

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	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

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	784	-0-		-116	-0-	41	1	545	2	Y	-0-			-0-
								198	3							
*10	827	N	827	-0-		-0-	-0-	40	1	574	2	Y	-0-			-0-
								213	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

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	3602	-0-		-178	-0-	185	1	2507	2	N	-0-			1
								910	3							
10	3906	X	3589	-0-		-317	-0-	181	1	2492	2	N	-0-			1
								916	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	74	-0-	-16	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

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
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	53	-0-	-7	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	99	1	1207	2	N	-0-					-0-
							437	3									
10	1488	X	980	-0-	-508	-0-	55	1	676	2	N	-0-					-0-
							249	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3017	-0-		-163	-0-		171	1	2089	2	N	-0-					-0-
									757	3									
10	3224	X	3019	-0-		-205	-0-		168	1	2085	2	N	-0-					-0-
									766	3									

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-		129	1	1578	2	N	-0-					44
									571	3									
*10	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-		147	1	1822	2	N	-0-					44
									668	3									

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2332	-0-		-338	-0-		121	1	1626	2	N	-0-					-0-
									585	3									
10	2759	X	2446	-0-		-313	-0-		121	1	1699	2	N	-0-					-0-
									626	3									

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3217	-0-		-53	-0-		164	1	2239	2	N	-0-					-0-
									814	3									
*10	3355	X	3355	-0-		-0-	-0-		170	1	2331	2	N	-0-					-0-
									854	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
							23	3									

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

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	519	-0-	-111	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
							154	3									

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

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	21427	X	5707	-0-	-15720	-0-	324	1	3952	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									
10	7719	X	5146	-0-	-2573	-0-	287	1	3554	2	Y	-0-					-0-
							1305	3									

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

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	805	-0-	-5	-0-	41	1	561	2	N	-0-					-0-
							203	3									
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-
							229	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	93	1	921	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	537	2	Y	-0-					-0-
							197	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

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-
10	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

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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	94	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	90	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							449	3									

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

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	3059	-0-	-241	-0-	158	1	2130	2	N	-0-					-0-
							771	3									
10	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	156	1	2150	2	N	-0-					-0-
							788	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	920	-0-	-10	-0-	64	1	629	2	Y	-0-			-0-
							227	3							
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	Y	-0-			-0-
							236	3							

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	107	1	1460	2	N	-0-			-0-
							529	3							
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	1529	2	N	-0-			-0-
							562	3							

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	116	-0-	-34	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
							43	3							

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	772	-0-	-98	-0-	44	1	534	2	Y	-0-			-0-
							194	3							
10	930	N	719	-0-	-211	-0-	40	1	496	2	Y	-0-			-0-
							183	3							

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
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	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	141 622	1 3	1718	2	Y	-0-					-0-
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	94 431	1 3	1174	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	2730	-0-	-0-	-0-	140 687	1 3	1903	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	141 714	1 3	1943	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

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	137	-0-	-13	-0-	7 35	1 3	95	2	N	-0-					-0-
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	1 5	1 3	14 1	2 9	N	1	1	1			-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
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
							39	3							

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

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	2915	N	2380	-0-	-535	-0-	135	1	1648	2	Y	-0-			-0-
							597	3							
*10	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	Y	-0-			-0-
							471	3							

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	Y	-0-			-0-
							257	3							
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	Y	1			1
							282	3	1	9					

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
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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	183	1	1837	2	N	-0-			-0-
							665	3							
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	210	1	1935	2	N	-0-			-0-
							711	3							

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
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	542	1	1203	3	N	-0-			12
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	546	1	1922	3	N	-0-			12

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
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-
10	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
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	3069	-0-	-1431	-0-	158	1	2137	2	Y	-0-			-0-
							774	3							
10	4185	X	3173	-0-	-1012	-0-	159	1	2203	2	Y	1			1
							810	3	1	9					

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
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	6586	-0-	-164	-0-	338	1	4588	2	N	-0-			1
							1660	3							
*10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	354	1	4906	2	N	-0-			1
							1803	3							

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
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	157	1	1623	2	N	-0-					-0-
							625	3									
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	121	1	1315	2	N	-0-					-0-
							469	3									
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	162	1	1548	2	N	-0-					-0-
							572	3									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	159	1	1596	2	N	-0-					-0-
							594	3									
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	153	1	1529	2	N	-0-					-0-
							553	3									
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	163	1	1504	2	N	-0-					-0-
							552	3									

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
05	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	94	1	1370	2	N	-0-					-0-
							528	3									
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					-0-
							469	3									
07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					-0-
							500	3									
08	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	98	1	1316	2	N	-0-					-0-
							494	3									
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	98	1	1314	2	N	-0-					-0-
							474	3									
*10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	97	1	1361	2	N	-0-					-0-
							500	3									

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
05	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	134	1	1932	2	N	-0-					-0-
							744	3									
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	128	1	1877	2	N	-0-					-0-
							670	3									
07	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	137	1	1944	2	N	-0-					-0-
							719	3									
08	2821	N	2736	-0-	-85	-0-	142	1	1889	2	N	-0-					-0-
							705	3									
09	2670	N	2621	-0-	-49	-0-	136	1	1826	2	N	-0-					-0-
							659	3									
10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	135	1	1873	2	N	-0-					-0-
							688	3									

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
05	4432	X	2975	-0-	-1457	-0-	213	1	1994	2	N	-0-					-0-
							768	3									
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	187	1	2073	2	N	-0-					-0-
							741	3									
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	188	1	2009	2	N	-0-					-0-
							742	3									
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	159	1	1598	2	N	-0-					-0-
							596	3									
*09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	-0-					-0-
							659	3									
*10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	N	1	1	1			-0-
							446	3	1	9							

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
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	403	N	152	-0-	-251	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

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
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

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
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	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	133	1	1622	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
10	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	153	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							695	3									

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
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	605	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

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
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	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	386	1	5249	2	N	-0-					-0-
							1903	3									
*10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	398	1	5486	2	N	-0-					-0-
							2015	3									

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
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	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	139	1	1692	2	N	-0-					-0-
							612	3									
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	138	1	1713	2	N	-0-					-0-
							630	3									

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
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	2155	-0-	-5	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					-0-
							542	3									
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	2	N	-0-					-0-
							572	3									

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
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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1989	-0-	-381	-0-	102 501	1 3	1386	2	N	-0-					-0-
*10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	127 642	1 3	1748	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43 188	1 3	520	2	N	-0-					-0-
10	806	N	402	-0-	-404	-0-	22 103	1 3	277	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56 249	1 3	688	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	65 295	1 3	807	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1429	-0-		-90	-0-	102 369	1 3	958	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1318	-0-		-152	-0-	82 325	1 3	911	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1325	-0-		-194	-0-	84 335	1 3	906	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1158	-0-		-268	-0-	78 293	1 3	787	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	955	-0-		-365	-0-	54 240	1 3	661	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	807	-0-		-464	-0-	45 205	1 3	557	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	120 429	1 3	1116	2	Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	94 369	1 3	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1532	-0-		-111	-0-	98 387	1 3	1047	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1380	-0-		-263	-0-	93 349	1 3	938	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1303	-0-		-197	-0-	74 327	1 3	902	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1156	-0-		-363	-0-	64 293	1 3	799	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		531	-0-		531	801	24 143	1 3	364	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		553	-0-		553	1354	24 141	1 3	388	2	Y	-0-					-0-
07	1644	X	290	-0-		-1354	-0-	13 75	1 3	202	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	183	-0-		-344	-0-	8 50	1 3	125	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	327	-0-		-213	-0-	14 85	1 3	228	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		91	-0-		91	91	7 21	1 3	63	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	154	N	154	-0-		-0-	-0-	11 39	1 3	104	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-		-0-	-0-	2 9	1 3	24	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-		-0-	-0-	4 16	1 3	42	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-		-0-	-0-	13 46	1 3	125	2	N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-		-0-	-0-	5 25	1 3	67	2	N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-		-0-	-0-	9 41	1 3	112	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-		7	1	58	2	Y	-0-					-0-
								20	3									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-		5	1	108	2	Y	-0-					-0-
								42	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-		32	1	397	2	N	-0-					-0-
								144	3									
10	496	N	168	-0-	-328	-0-		9	1	116	2	N	-0-					-0-
								43	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-		68	1	686	2	Y	-0-					-0-
								248	3									
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		75	1	693	2	Y	-0-					-0-
								255	3									

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1410	-0-	-270	-0-		80	1	977	2	Y	-0-					-0-
								353	3									
10	1519	N	1253	-0-	-266	-0-		70	1	865	2	Y	-0-					-0-
								318	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	81	-0-		-69	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
								20	3									
10	62	N	56	-0-		-6	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
								15	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	69	1	948	2	N	-0-					1
								343	3									
*10	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	68	1	942	2	N	-0-					1
								346	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	56	-0-		-4	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
10	124	N	101	-0-		-23	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
								26	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	242	-0-		-178	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
								62	3									
*10	189	N	189	-0-		-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
								49	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

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	1926	-0-	-84	-0-	100	1	1341	2	N	-0-					-0-
							485	3									
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	104	1	1430	2	N	-0-					-0-
							526	3									

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

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	3461	-0-	-169	-0-	178	1	2412	2	N	-0-					-0-
							871	3									
10	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	181	1	2494	2	N	-0-					-0-
							916	3									

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968

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	313	-0-	-197	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	558	N	159	-0-	-399	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1567	-0-	-113	-0-	107	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	Y	-0-					-0-
							354	3									

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
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	59	-0-	-1	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

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
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	8167	-0-	-473	-0-	420	1	5687	2	N	-0-					-0-
							2060	3									
10	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	435	1	6019	2	N	-0-					-0-
							2213	3									

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
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
							132	3									
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
							85	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1446	-0-	-174	-0-	82	1	1002	2	N	-0-					-0-
							362	3									
10	1674	N	819	-0-	-855	-0-	46	1	565	2	N	1	1	1			-0-
							207	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

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	2131	-0-	-179	-0-	146	1	1458	2	N	-0-					-0-
							527	3									
10	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	174	1	1614	2	N	-0-					-0-
							593	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	115	1	1558	2	N	-0-					1
								562	3									
*10	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	120	1	1641	2	N	-0-					1
								602	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	108	1	1467	2	N	-0-					-0-
								531	3									
10	2108	N	2096	-0-		-12	-0-	106	1	1456	2	N	-0-					-0-
								534	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2157	-0-		-292	-0-	155	1	1445	2	Y	-0-					-0-
								557	3									
06	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	126	1	1401	2	Y	-0-					-0-
								500	3									
07	2480	N	2077	-0-		-403	-0-	132	1	1420	2	Y	-0-					-0-
								525	3									
08	2170	N	2086	-0-		-84	-0-	141	1	1418	2	Y	-0-					-0-
								527	3									
*09	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-	141	1	1729	2	Y	-0-					-0-
								626	3									
*10	2921	N	2921	-0-		-0-	-0-	162	1	2018	2	Y	-0-					-0-
								741	3									

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	582	N	582	-0-		-0-	-0-	42	1	390	2	Y	-0-					-0-
								150	3									
06	464	N	464	-0-		-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
								114	3									
07	487	N	487	-0-		-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-					-0-
								124	3									
08	472	N	472	-0-		-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-					-0-
								120	3									
*09	386	N	386	-0-		-0-	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
*10	748	N	748	-0-		-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
								190	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2889	-0-		-321	-0-	148 728	1 3	2013	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3087	-0-		-230	-0-	156 788	1 3	2143	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	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	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	66 330	1 3	905	2	N	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	68 341	1 3	931	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6708	X	6708	-0-		-0-	-0-	345 1691	1 3	4672	2	N	-0-					-0-
*10	7159	X	7159	-0-		-0-	-0-	360 1826	1 3	4973	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1176	-0-		-264	-0-	61 297	1 3	818	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1068	-0-		-327	-0-	53 273	1 3	742	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	265	1	3793	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	260	1	3822	2	Y	-0-					-0-
							1365	3									
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	273	1	3851	2	Y	-0-					-0-
							1421	3									
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	285	1	3780	2	Y	-0-					-0-
							1404	3									
*09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	271	1	3680	2	Y	-0-					-0-
							1333	3									
10	5580	X	5092	-0-	-488	-0-	256	1	3537	2	Y	1					1
							1298	3	1	9							

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
05	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	266	1	3812	2	N	-0-					-0-
							1466	3									
06	5520	X	5213	-0-	-307	-0-	249	1	3657	2	N	-0-					-0-
							1307	3									
07	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	264	1	3735	2	N	-0-					-0-
							1379	3									
08	5549	X	5263	-0-	-286	-0-	273	1	3634	2	N	-0-					-0-
							1356	3									
09	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	268	1	3631	2	N	-0-					-0-
							1314	3									
10	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	270	1	3727	2	N	-0-					-0-
							1368	3									

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
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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	122	1	1650	2	N	-0-					-0-
							597	3									
*10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	-0-					-0-
							627	3									

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
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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	N	-0-					-0-
							265	3									
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	696	2	N	-0-					-0-
							256	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	391	1	5294	2	N	-0-					-0-
							1916	3									
*10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	398	1	5522	2	N	-0-					-0-
							2029	3									

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
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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	100	1	1348	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							527	3									

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
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	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	118	1	1607	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	117	1	1624	2	Y	1					1
							596	3	1	9							

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	93	-0-	-775	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							22	3									

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1857	-0-	-393	-0-	94	1	1295	2	N	-0-					-0-
							468	3									
10	2046	X	1839	-0-	-207	-0-	91	1	1278	2	N	-0-					-0-
							470	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	2930	-0-	-70	17	151	1	2040	2	N	-0-					-0-
							739	3									
*10	2968	N	2951	-0-	-17	-0-	148	1	2051	2	N	-0-					-0-
							752	3									

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
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	113	-0-	-67	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
							31	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	827	2	N	-0-					-0-
							299	3									
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	755	2	N	1	1	1			-0-
							277	3	1	9							

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
10	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	94	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							429	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

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	1333	-0-	-497	-0-	89	1	1244	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	108	1	1550	3	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	95	1	1287	2	N	-0-					-0-
							467	3									
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	97	1	1334	2	N	-0-					-0-
							489	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	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	143	N	143	-0-		-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
*10	186	N	186	-0-		-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
								50	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	256	1	2554	2	Y	-0-					-0-
								924	3									
10	3844	X	1785	-0-		-2059	-0-	131	1	1210	2	Y	-0-					-0-
								444	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	586	-0-		-44	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-
								148	3									
*10	446	N	446	-0-		-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
								113	3									

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	58	1	777	2	N	-0-					1
								281	3									
10	1147	N	1101	-0-		-46	-0-	56	1	764	2	N	-0-					1
								281	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	133	1	1787	2	N	-0-			-0-
							647	3							
10	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	130	1	1780	2	N	-0-			-0-
							654	3							

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
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	1060	-0-	-50	-0-	54	1	739	2	N	-0-			1
							267	3							
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	842	2	N	-0-			1
							310	3							

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	253	1	2527	2	Y	-0-			-0-
							915	3							
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	289	1	2667	2	Y	-0-			-0-
							978	3							

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	N	-0-					-0-
							537	3									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-					-0-
							478	3									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	97	1	1380	2	N	-0-					-0-
							511	3									
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
							513	3									
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	2	N	-0-					-0-
							484	3									
*10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					-0-
							521	3									

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
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1237	2	N	-0-					-0-
							476	3									
06	1740	N	1464	-0-	-276	-0-	70	1	1027	2	N	-0-					-0-
							367	3									
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	82	1	1158	2	N	-0-					-0-
							427	3									
08	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	80	1	1077	2	N	-0-					-0-
							402	3									
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	-0-					-0-
							393	3									
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	81	1	1118	2	N	-0-					-0-
							409	3									

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
05	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	93	1	1317	2	N	-0-					-0-
							505	3									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	85	1	1260	2	N	-0-					-0-
							451	3									
07	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	80	1	1128	2	N	-0-					-0-
							416	3									
08	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	83	1	1098	2	N	-0-					-0-
							409	3									
09	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	78	1	1064	2	N	-0-					-0-
							385	3									
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	2	N	-0-					-0-
							419	3									

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
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

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
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	2753	-0-	-127	-0-	140	1	1916	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
10	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	148	1	2010	2	Y	1					1
							737	3	1	9							

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
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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	143	1	1657	3	Y	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	144	1	1627	3	Y	-0-					-0-

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
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	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	207	1	3377	3	N	-0-	4	1			6
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	220	1	3617	3	N	-0-					6

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
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	118	-0-	-62	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							33	3									

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
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	-0-					-0-
							106	3									
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
							61	3									

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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							28	3									

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
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	4336	-0-	-44	-0-	222	1	3020	2	N	-0-					-0-
							1094	3									
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	229	1	3166	2	N	1	1	1			-0-
							1164	3	1	9							

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
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	2025	-0-	-645	-0-	104	1	1411	2	N	-0-					-0-
							510	3									
10	2759	X	2183	-0-	-576	-0-	109	1	1516	2	N	1					1
							557	3	1	9							

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
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	2802	-0-	-198	-0-	2057	2	745	3	Y	-0-					-0-
*10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2167	2	796	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2050	-0-		2050	3979	134 532	1 3	1384	2	Y	-0-					-0-
06	5765	X	1786	-0-		-3979	-0-	113 441	1 3	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-		-0-	-0-	116 410	1 3	1110	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1660	-0-		-417	-0-	113 420	1 3	1127	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1703	-0-		-277	-0-	117 422	1 3	1164	2	Y	-0-					-0-
*10	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	125 421	1 3	1151	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	92 366	1 3	952	2	N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-		-0-	-0-	59 231	1 3	646	2	N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	110 386	1 3	1046	2	N	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	122 460	1 3	1231	2	N	-0-					-0-
*09	2869	N	2869	-0-		-0-	-0-	197 711	1 3	1961	2	N	-0-					-0-
*10	3086	N	3086	-0-		-0-	-0-	227 767	1 3	2092	2	N	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4733	-0-		-2242	-0-	309 1229	1 3	3195	2	N	-0-					27
06	6750	X	6642	-0-		-108	-0-	422 1636	1 3	4584	2	N	-0-					27
07	6975	X	6781	-0-		-194	-0-	482 1698	1 3	4601	2	N	-0-					27
08	6882	X	5235	-0-		-1647	-0-	354 1324	1 3	3557	2	N	-0-					27
09	6660	X	3741	-0-		-2919	-0-	257 926	1 3	2558	2	N	-0-					27
10	6851	X	3644	-0-		-3207	-0-	266 907	1 3	2471	2	N	-0-					27

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-	305 1216	1 3	3159	2	Y	-0-					1
06	4550	X	4550	-0-		-0-	-0-	288 1122	1 3	3140	2	Y	-0-					1
07	4812	X	4812	-0-		-0-	-0-	342 1206	1 3	3264	2	Y	-0-					1
08	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	328 1232	1 3	3302	2	Y	-0-					1
*09	4636	X	4636	-0-		-0-	-0-	318 1148	1 3	3170	2	Y	-0-					1
*10	4798	X	4798	-0-		-0-	-0-	352 1195	1 3	3251	2	Y	-0-					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
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	5103	-0-	-1887	-0-	350 1263	1 3	3490	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	4979	-0-	-1283	-0-	365 1239	1 3	3375	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

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	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	4762	2	1725	3	N	-0-					1
*10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	4677	2	1718	3	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	12	X	12	-0-	-0-	131	12	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	601	2	217	3	N	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	593	2	219	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

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	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	5517	2	1997	3	N	-0-					3
10	8060	X	7693	-0-	-367	-0-	5626	2	2067	3	N	-0-					3

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
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
							68	3									

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
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	264	-0-	-36	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
							121	3									

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
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	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	200	1	3080	3	N	-0-					-0-
*10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	194	1	3109	3	N	-0-					-0-

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
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	3954	-0-	-1146	-0-	271	1	2705	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
10	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	325	1	3000	2	Y	-0-					-0-
							1102	3									

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
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	316	1	2944	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	260	1	2877	2	N	-0-					-0-
							1027	3									
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	271	1	2904	2	N	-0-					-0-
							1072	3									
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	281	1	2834	2	N	-0-					-0-
							1056	3									
*09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	220	1	2689	2	N	-0-					-0-
							973	3									
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	224	1	2777	2	N	1	1	1			-0-
							1020	3	1	9							

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
05	DLQ G-10		266	-0-	266	524	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
06	786	X	262	-0-	-524	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
							86	3									

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
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	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	4235	2	1533	3	N	-0-					37
10	5487	X	5011	-0-	-476	-0-	3665	2	1346	3	N	-0-					37

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
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	6747	-0-	-1233	-0-	4953	2	1794	3	N	-0-					9
10	8246	X	7033	-0-	-1213	-0-	5144	2	1889	3	N	-0-					9

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
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	446	2	162	3	N	-0-					4
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	401	2	147	3	N	-0-					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1730	-0-	-280	-0-	1270	2	460	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	1418	-0-	-907	-0-	1037	2	381	3	N	-0-					-0-

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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	38	2	N	1					1
							13	3	1	9							

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
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	3330	-0-	-90	-0-	172	1	2319	2	N	-0-					-0-
							839	3									
10	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	174	1	2418	2	N	-0-					-0-
							888	3									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	895	-0-	-35	-0-	46	1	623	2	N	-0-					-0-
							226	3									
10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-
							204	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2257	2	817	3	N	-0-					9
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	2259	2	829	3	N	-0-					9

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
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	407	2	147	3	Y	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	288	2	106	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4078	-0-	-32	-0-	209	1	2841	2	N	-0-					-0-
							1028	3									
10	4216	X	4148	-0-	-68	-0-	208	1	2880	2	N	-0-					-0-
							1060	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2070	-0-	-90	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

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-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

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-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

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-
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	222	1	3134	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

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-
10	4712	X	3389	-0-	-1323	-0-	224	1	3165	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

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-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	121	1	1714	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

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-
10	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	162	1	2281	2	Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

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-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	68	1	965	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

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-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	2	Y	-0-			32

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

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-
*10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	196	1	2769	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

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-
10	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	159	1	2237	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
*10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	304	1	4283	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	103	1	508	2	N	-0-					46

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	89	1	362	2	Y	-0-					27

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
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-
10	992	N	471	-0-	-521	-0-	79	1	392	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
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									
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	322	1	1311	2	Y	-0-					85

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	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
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									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					5

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	391	1	1934	2	N	-0-					16

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	177	1	718	2	Y	-0-					42

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

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-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

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-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

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-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

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-
10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	131	1	1848	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

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-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	61	1	859	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

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-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

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-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	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

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-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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

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-
10	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
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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1325	2	N	-0-			-0-
							479	3							
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	99	1	1354	2	N	-0-			-0-
							497	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	79	1	1257	3	Y	-0-			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

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	44	-0-	-16	-0-	32	2	12	3	N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	38	2	15	3	N	-0-			-0-

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

05	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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	13423	#	10060	-0-	-3363	-0-	442	1	9430	2	N	171	137	1			74
							188	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	2423	-0-	1283	B	-1791	419	1	2003	3	N	1				22
								1	9								
10	1178	N	2679	-0-	1501	B	-290	512	1	2166	3	N	1	1	1		22
								1	9								

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	684	2	N	53	73	1			12
							58	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	N	52	49	1			15
							57	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	656	2	N	44	44	1			15
							48	9									
08	806	N	543	-0-	-263	-0-	44	1	422	2	N	70	66	1			19
							77	9									
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	45	1	463	2	N	105	82	1			42
							116	9									
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	51	1	497	2	N	50	61	1			31
							55	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	286	1	2061	3	N	-0-					17
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	290	1	1853	3	N	42					59
							46	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	348	1	1831	3	N	101					160
							111	9									
08	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	312	1	1853	3	N	-0-					160
09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	311	1	1709	3	N	34	179	1			15
							37	9									
10	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	297	1	1641	3	N	-0-					15

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	4	8	1			1
							4	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	5	5	1			1
							6	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	N	9	8	1			2
							10	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	105	1	1068	2	N	11	9	1			4
							12	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	616	2	N	6	7	1			3
							7	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					234

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
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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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	48	X	48	-0-	-0-		-0-	4	1	44	2	N	-0-					28
*10	48	X	-0-	-0-	-48		-0-					N	-0-	1	1			27

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	4557		3898	-0-	-659		-0-	627	1	3217	3	Y	49	171	1			45
								54	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
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
10	961	X	857	-0-	-104	-0-	24	1	792	3	N	37			174
							41	9							

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

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-
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	550	1	2818	3	Y	-0-			-0-

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	185	1	949	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

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
10	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
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									
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	23	1	401	2	N	7	8	1			4
							8	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	710	1	12198	2	Y	33	81	1			25
							36	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	173	1	3041	2	N	20	2	1			112
							22	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
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									
10	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	206	1	3588	2	Y	30	118	1			25
							33	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
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									
10	4154	X	3082	-0-	-1072	-0-	700	1	2340	2	Y	38	117	1			16
							42	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
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									
*10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	556	1	5073	2	N	81	5	1			192
							89	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
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									
*10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	255	1	2491	2	Y	32	81	1			14
							35	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
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									
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	661	1	3287	2	N	100	207	1			110
							110	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
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									
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	282	1	1368	2	N	40	7	1			110
							44	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
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									
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	17	1	302	2	N	11					152
							12	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
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									
10	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	93	1	1639	2	N	46	1	1			132
							51	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
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	570 130	1 9	2770	2	N	118					240
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	629 254	1 9	2740	2	N	231	305	1			166
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	713 265	1 9	3136	2	N	241	306	1			101
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	514 232	1 9	2516	2	N	211	118	1			194
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	458 229	1 9	2138	2	N	208	308	1			94
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	521 256	1 9	2689	2	N	233	121	1			206

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	133 68	1 9	2276	2	N	62					196
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	163 69	1 9	2502	2	N	63	185	1			74
07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	184 67	1 9	2842	2	N	61	1	1			134
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	150 54	1 9	2300	2	N	49	1	1			182
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	159 58	1 9	2627	2	N	53	192	1			43
10	3100	N	2981	-0-	-119	-0-	157 67	1 9	2757	2	N	61	1	1			103

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	536	X	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	-0-					7
*10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-					7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3501	-0-	-819	-0-	326	1	3175	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	358	1	3436	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	287	1	2796	2	N	-0-					-0-
*10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	272	1	2612	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	870	-0-	-30	-0-	81	1	789	2	N	-0-					-0-
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	83	1	800	2	N	-0-					-0-

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
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	3233	-0-	-217	-0-	301	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	303	1	2912	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

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	324	-0-	-36	-0-	30	1	294	2	N	-0-					22
10	341	X	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	2	N	-0-					22

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	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-
10	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				
*11	2550	X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*12	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	202	1	2411	2	N	-0-					-0-
*01	2604	X	2483	-0-	-121	-0-	187	1	2296	2	N	-0-					-0-
*02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	199	1	2164	2	N	-0-					-0-
*03	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	188	1	2311	2	N	-0-					-0-
*04	2520	X	2489	-0-	-31	-0-	200	1	2289	2	N	-0-					-0-
*05	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	189	1	2196	2	N	-0-					-0-
*06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	216	1	2308	2	N	-0-					-0-
*07	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	202	1	2277	2	N	-0-					-0-
*08	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	197	1	2041	2	N	-0-					-0-
*09	2520	X	2089	-0-	-431	-0-	195	1	1894	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	228	1	2185	2	N	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	VASQUEZ, ROMEO				WELL #: 1	RRCID -> 175230	COMPL. DATE 09/16/1999				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6702 - 6746				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	588	-0-	-72	-0-	55	1	533	2	N	-0-					-0-
*10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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

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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	180	1	3710	2	N	8					127
							9	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					127

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

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	4053	-0-	-2367	-0-	360	1	3469	2	N	204	192	1			235
							224	9									
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					235

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2523	-0-	-207	-0-	192	1	2274	3	Y	52	71	1	67
							57	9							
10	2821	N	1712	-0-	-1109	-0-	1659	3	53	9	Y	48	58	1	57

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

05	10044	X	8839	-0-	-1205	-0-	760	1	7900	3	Y	163	205	1	199
							179	9							
06	9450	X	8620	-0-	-830	-0-	683	1	7662	3	Y	250	191	1	258
							275	9							
07	9765	X	8721	-0-	-1044	-0-	711	1	7811	3	Y	181	200	1	239
							199	9							
08	9765	X	6533	-0-	-3232	-0-	581	1	5808	3	Y	131	67	1	303
							144	9							
*09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	682	1	8065	3	Y	180	249	1	234
							198	9							
10	8804	X	8297	-0-	-507	-0-	8098	3	199	9	Y	181	204	1	211

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
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-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	195 32	1 9	2996	2	N	29					162
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	195 56	1 9	2640	2	N	51					213
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	195 56	1 9	2780	2	N	51	189	1			75
08	3224	X	2287	-0-	-937	-0-	146 33	1 9	2108	2	N	30					105
*09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	195 50	1 9	2905	2	N	45					150
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					150

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	116	-0-	-101	-0-	28 19	1 9	69	2	N	17					325
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	-0-	-0-	-120	-0-					N	43	93	1			292
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					292

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

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	-0-	-0-	-630	-0-					N	70	84	1			67
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					67

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

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									
10	9579	X	8683	-0-	-896	-0-	511	1	8129	3	N	39					139
							43	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

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									
10	7719	X	5256	-0-	-2463	-0-	316	1	4885	3	N	50	169	1			31
							55	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	234	1	3618	3	N	32					128
							35	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

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
10	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

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
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					33

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

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									
10	14074	X	11509	-0-	-2565	-0-	678	1	10792	3	N	35					67
							39	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

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									
10	18290	X	14849	-0-	-3441	-0-	693	1	14061	3	N	86	195	1			55
							95	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	15996	X	13998	-0-	-1998	-0-		652	1	13246	3	N	91	192	1			134
								100	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	9455	X	7860	-0-	-1595	-0-		465	1	7395	3	N	-0-					38

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	34131	X	32801	-0-	-1330	-0-		1528	1	31025	3	N	225	381	1			62
								248	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6541	X	5471	-0-	-1070	-0-		322	1	5120	3	N	26					100
								29	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	25668	X	20181	-0-	-5487	-0-	940	1	19085	3	N	142					214
							156	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

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
10	8711	X	6573	-0-	-2138	-0-	389	1	6184	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49 12	1 9	1414	3	Y	11					105
06	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	51 6	1 9	1051	3	Y	5					110
07	1736	N	895	-0-	-841	-0-	35 17	1 9	843	3	Y	15					125
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	62 29	1 9	1364	3	Y	26					151
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	68 52	1 9	1551	3	Y	47	176	1			22
*10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	80 29	1 9	1615	3	Y	26					48

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

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
10	4557	#	708	-0-	-3849	-0-	115	1	593	3	N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	375 111	1 9	7085	2	N	101	157	1			122
06	7800	X	7494	-0-	-306	-0-	240 86	1 9	7168	2	N	78					200
07	8029	X	7128	-0-	-901	-0-	240 77	1 9	6811	2	N	70					270
08	7905	X	5567	-0-	-2338	-0-	180 39	1 9	5348	2	N	35	185	1			120
*09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	240 58	1 9	7686	2	N	53					173
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					173

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
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	161 34	1 9	1668	3	Y	31	8	1			23
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	114 66	1 9	1284	3	Y	60	40	1			43
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	124 61	1 9	1363	3	Y	55	47	1			51
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	123 34	1 9	1230	3	Y	31	15	1			67
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94 30	1 9	1109	3	Y	27	59	1			35
*10	3100	N	5465	-0-	2365	2365	5418	3	47	9	Y	43	33	1			45

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
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	295 206	1 9	3063	3	Y	187	233	1			228
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	264 314	1 9	2960	3	Y	285	218	1			295
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	269 227	1 9	2951	3	Y	206	228	1			273
08	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	209 164	1 9	2087	3	Y	149	76	1			346
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	248 228	1 9	2937	3	Y	207	285	1			268
10	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2760	3	228	9	Y	207	233	1			242

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
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-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
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-
10	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	179	1			9
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	162	1			2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					93
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	133	1			8

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
10	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

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	212 48	1 9	2335	2	Y	44					83
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	245 65	1 9	2722	2	Y	59	101	1			41
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	213 103	1 9	2669	2	Y	94	104	1			31
08	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	216 53	1 9	2328	2	Y	48					79
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	209 75	1 9	2596	2	Y	68	106	1			41
10	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	215 48	1 9	2569	2	Y	44					85

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	139 23	1 9	1534	2	Y	21					37
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	173 32	1 9	1920	2	Y	29	47	1			19
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	144 51	1 9	1806	2	Y	46	50	1			15
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	148 25	1 9	1596	2	Y	23					38
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139 34	1 9	1722	2	Y	31	50	1			19
10	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	146 23	1 9	1741	2	Y	21					40

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 14334 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAHINCH (WILCOX 14,300) //CONT.// 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	979	1	13054	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

05	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	356 15	1 9	2847	2	Y	14	2	1			47
06	3270	X	2557	-0-	-713	-0-	280 12	1 9	2265	2	Y	11					58
07	3379	X	1866	-0-	-1513	-0-	228 3	1 9	1635	2	Y	3	49	1			12
08	3379	X	2161	-0-	-1218	-0-	375 9	1 9	1777	2	Y	8					20
09	3120	X	1487	-0-	-1633	-0-	208 8	1 9	1271	2	Y	7					27
*10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	305 11	1 9	2301	2	Y	10					37

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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	280	1	2129	2	N	5					215
							6	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54312	X	50748	-0-	-3564	-0-	88	1	50417	2	N	221	178	1			222
							243	9									
06	51810	X	48549	-0-	-3261	-0-	86	1	48222	2	N	219	179	1			262
							241	9									
07	52359	X	49289	-0-	-3070	-0-	88	1	48971	2	N	209	357	1			114
							230	9									
08	52142	X	47714	-0-	-4428	-0-	89	1	47409	2	N	196	175	1			135
							216	9									
09	50460	X	44572	-0-	-5888	-0-	86	1	44247	2	N	217	168	1			184
							239	9									
10	50747	X	45276	-0-	-5471	-0-	89	1	44954	2	N	212	176	1			220
							233	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CORDERO MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 280809 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	195	-0-	-105	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1429	-0-	-71	-0-	65	1	1364	3	N	-0-					17
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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
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	1812	-0-	-828	-0-	87	1	1705	3	N	18	38	1			10
							20	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					10

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
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	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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

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	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	142	1	2569	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	N	-0-			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - PLUGGED 09/18/17

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-			-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	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

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	3190	-0-	-80	-0-	280	1	2910	3	N	-0-			7
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			7

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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	820	-0-	-80	-0-	28	1	784	3	N	7					69
							8	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					69

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

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	3364	-0-	-176	-0-	153	1	3209	3	N	2					47
							2	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					47

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					16
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					16

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

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	1520	-0-	-10	-0-	72	1	1448	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					8
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	178 6	1 9	3487	3	N	5					37
06	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	178 7	1 9	3369	3	N	6					43
07	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	187	1	3374	3	N	-0-					43
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	197 2	1 9	3243	3	N	2					45
09	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	171 2	1 9	3110	3	N	2					47
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					47

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
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	805 37	1 9	5620	3	N	34					102
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	753 26	1 9	5267	3	N	24					126
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	779 31	1 9	5700	3	N	28					154
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	716 22	1 9	5503	3	N	20					174
*09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	709 35	1 9	5572	3	N	32	93	1			113
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					113

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	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
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	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3989	3	21	9	N	19					34
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					34

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
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	752	-0-	-118	-0-	224	1	528	3	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3273	-0-	-627	-0-	161	1	3112	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-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
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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	1797	-0-	-3	-0-	73	1	1724	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
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	65	-0-	-415	-0-	65	3			N	-0-					52
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	2255	-0-	-25	-0-	106	1	2149	3	Y	-0-					15
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					15

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					31
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	536	-0-	-4	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1	9	N	1					103
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					103

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
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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	174	1	756	3	N	-0-					6
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	146	1	635	3	N	-0-					25
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	4238	-0-	-502	-0-	209	1	4029	3	Y	-0-					188
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	179	1	457	3	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	319	-0-	-431	-0-	319	3			N	-0-					59
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					59

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
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					19
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					19

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	620	-0-	-250	-0-	174	1	446	3	N	-0-					59
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					59

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1	1712	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	3	N	-0-					48
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	187	1	3387	3	N	-0-	80	1			8
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					8

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	492	-0-	-78	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

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	273	-0-	-117	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

*01	3038	X	1752	-0-	-1286	-0-	83	1	1669	2	N	-0-					-0-
*02	2744	X	1488	-0-	-1256	-0-	63	1	1425	2	N	-0-					-0-
*03	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	89	1	1967	2	N	-0-					-0-
*04	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	71	1	1435	2	N	-0-					-0-
*05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	69	1	1548	2	N	-0-					-0-
*06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	84	1	1856	2	N	-0-					-0-
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	49	1	1050	2	N	-0-					-0-
*09	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	70	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

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	1534	-0-	-326	-0-	68	1	1466	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	3	N	3					30
							3	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					30

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

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
10	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

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	898	-0-	-152	-0-	220	1	497	2	N	-0-					14
							181	3									
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	219	1	523	2	N	-0-					14
							193	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-

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
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	676	-0-	-74	-0-	36	1	640	3	N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	N	-0-					-0-

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
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	1032	-0-	-138	-0-	55	1	977	3	Y	-0-					-0-
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	3	Y	-0-					-0-

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
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	3054	-0-	-246	-0-	164	1	2890	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	171	1	3105	3	Y	-0-					-0-

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
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	5970	-0-	-1440	-0-	319	1	5623	3	Y	25	38	1			11
							28	9									
10	6634	X	6043	-0-	-591	-0-	314	1	5688	3	Y	37	41	1			7
							41	9									

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
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	4366	-0-	-44	-0-	3206	2	1160	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	3163	2	1162	3	Y	-0-					-0-

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
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	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	178	1	3823	3	Y	18					55
							20	9									
10	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	182	1	3806	3	Y	30					85
							33	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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	578	-0-	-22	-0-	31	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1606	2	581	3	N	-0-					4
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1704	2	626	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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	2335	-0-	-21	-0-	2335	3			N	-0-					32
*09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	3			N	-0-					32
10	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					32

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
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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	999	2	361	3	N	-0-					5
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1062	2	390	3	N	2					7
							2	9									

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
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	Y	-0-					13
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	59	1	359	3	Y	-0-					13

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
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	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	320	1	4796	3	Y	3	14	1			12
							3	9									
*10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	330	1	4736	3	Y	2					14
							2	9									

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
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-

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
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	2845	-0-	-125	-0-	127	1	2718	3	Y	-0-					10
10	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	131	1	2738	3	Y	20					30
							22	9									

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
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	2677	-0-	-293	-0-	390	1	2264	3	N	21					83
							23	9									
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	450	1	2685	3	N	-0-					83

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1731	-0-	-99	-0-	173	1	1558	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	202	1	1516	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	378	1	4393	3	Y	27					39
							30	9									
*10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	393	1	4416	3	Y	-0-					39

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	72	1	341	3	N	-0-					22
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	N	-0-					22

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
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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	128	1	1830	3	Y	1					3
							1	9									

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
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	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	706	1	5575	3	Y	20	101	1			9
							22	9									
*10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	731	1	5834	3	Y	20					29
							22	9									

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
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	7659	-0-	-81	-0-	479	1	7176	3	Y	4	28	1			16
							4	9									
10	8060	X	7375	-0-	-685	-0-	480	1	6892	3	Y	3					19
							3	9									

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
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	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	518	1	2453	3	N	-0-					28
*10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	559	1	2674	3	N	-0-					28

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1739	-0-	-61	-0-	109	1	1629	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	118	1	1701	3	Y	1					7
							1	9									

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
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	1415	-0-	-715	-0-	63	1	1352	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	82	1	1714	3	Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	120	1	1790	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	111	1	1591	3	Y	1					7
							1	9									

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	163 23	1 9	3013	3	Y	21	14	1			17
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	3035	3	Y	27	24	1			20
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	142 25	1 9	3029	3	Y	23	23	1			20
08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	209 21	1 9	2956	3	Y	19	14	1			25
09	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	159	1	2803	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	164	1	2981	3	Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119 8	1 9	1764	3	Y	7	7	1			6
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	1679	3	Y	4					10
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	146 8	1 9	1927	3	Y	7	7	1			10
08	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	121 4	1 9	1555	3	Y	4	7	1			7
09	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	115 3	1 9	1549	3	Y	3					10
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	138 9	1 9	1828	3	Y	8	7	1			11

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
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	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	166	2	60	3	Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	167	2	62	3	Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-

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
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	1063	-0-	-47	-0-	57	1	1006	3	Y	-0-					92
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	49	1	897	3	Y	-0-					92

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
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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1

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
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	672	-0-	-378	-0-	36	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	620	-0-	-496	-0-	32	1	588	3	Y	-0-					-0-

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
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	389	-0-	-31	-0-	21	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-

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
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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	100	1	2085	3	Y	-0-					-0-

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
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

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	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	125	1	299	2	N	-0-					17
							109	3									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	N	1					17
							127	3	1	9							
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	156	1	374	2	N	1					18
							138	3	1	9							

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

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	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	363	1	5589	3	N	10	27	1			26
							11	9									
*10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	353	1	5640	3	N	3	24	1			5
							3	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

*05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1434	2	2	9	N	2					3
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					3
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					3
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					3
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					3
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			N	-0-					3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2524	2	3	9	N	3					4
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					4
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					4
*08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					4
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					4
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					4

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1					98
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					98
*07	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			N	-0-					98
*08	2056	N	1531	-0-	-525	-0-	1531	2			N	-0-					98
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					98
*10	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					98

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3008	2	4	9	N	4					5
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					5
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					5
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					5
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					5
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					5

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1					2
*06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1364	2			N	-0-					2
*07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					2
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					2
*09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					2
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					2

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1004	2	1	9	N	1					2
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					2
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					2
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					2
*09	960	N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-					2
10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					2

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
*05	465	N	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1					2
*06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					2
*07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					2
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					2
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					2
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2378	2	2	9	N	2					20
*06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2323	2			N	-0-					20
*07	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					20
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					20
*09	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2296	2			N	-0-					20
10	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					20

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
*05	713	N	701	-0-	-12	-0-	700	2	1	9	N	1					2
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					2
*07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					2
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					2
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					2
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					2

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
*05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7058	2	8	9	N	7					8
*06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					8
*07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					8
*08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					8
*09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					8
*10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					8

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
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					2
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					2
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					2
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					2
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					2
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					2

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
*05	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1088	2	2	9	N	2					3
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					3
*07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					3
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					3
*09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	2			N	-0-					3
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	831	-0-	-6	-0-	830	2	1	9	N	1					2
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					2
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					2
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					2
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					2
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					2

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1					2
*06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					2
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					2
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					2
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					2
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1062	2	1	9	N	1					2
*06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					2
*07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					2
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					2
*09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					2
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2821	N	2820	-0-	-1	-0-	2817	2	3	9	N	3					4
*06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					4
*07	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					4
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					4
*09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					4
10	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	2663	2			N	-0-					4

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1023	N	595	-0-	-428	-0-	594	2	1	9	N	1					2
*06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					2
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					2
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					2
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					2
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3754	2	3	9	N	3					14
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					14
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					14
*08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					14
*09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					14
*10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					14

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		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
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-
10	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
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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-
10	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
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
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	3000	N	3084	-0-	84	84	674	1	2410	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-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
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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	394	1	1410	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	209	1	803	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	932	3	N	-0-			85
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			85

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	309	1	874	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	1947	-0-	-93	-0-	102	1	1845	3	N	-0-			33
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

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	44	-0-	-136	-0-	13	1	31	3	N	-0-			35
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					2
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	444	-0-	-186	-0-	444	3			Y	-0-					15
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					15

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	1031	1	4048	3	N	19					100
							21	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					100

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	1044	-0-	-1566	-0-	48	1	996	3	N	-0-					30
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	758	-0-	-22	-0-	226	1	532	3	N	-0-					-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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
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	745	-0-	-35	-0-	163	1	582	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
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	632	X	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-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
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	783	X	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	3	N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	961	-0-	-29	-0-	287	1	674	3	N	-0-			-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	959	3	N	-0-			19
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	3	N	-0-			19

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

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	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			16
*10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			16

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11422 - 11540

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							
10	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	123	1	3366	2	Y	-0-			57
							106	3							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1643	N	647	-0-	-996	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					-0-
							19	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
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									
*10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	185	1	5062	2	Y	-0-					114
							159	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					34
							30	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7812	X	7242	-0-	-570	-0-	247	1	6782	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	159	1	4358	2	Y	-0-					23
							137	3									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	9331	X	7617	-0-	-1714	-0-	260	1	7133	2	Y	-0-					-0-
							224	3									

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
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									
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	164	1	4493	2	Y	-0-					77
							141	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	108 171	1 3	2727	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	107 12	1 3	2900	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	109 98	1 3	2843	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	92 44	1 3	2353	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2064	-0-	-1356	-0-	70 118	1 3	1876	2	Y	-0-					-0-
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	120 103	1 3	3299	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

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
10	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

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
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					67

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

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
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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
10	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

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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

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	476 X	476	-0-	-0-	-0-	124	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	326	-0-	-77	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1085	-0-	-25	-0-	282	1	803	2	Y	-0-					1
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	2	Y	-0-					1

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	620	N	23	-0-	-597	-0-	23	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4216	X	3236	-0-	-980	-0-	3236	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
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									
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	233	2	Y	1					15
							1	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	170	1	1535	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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
*10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	465	1	6075	2	Y	22	120	1			19
							24	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	36	1	467	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
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									
10	9362	X	9288	-0-	-74	-0-	518	1	8766	2	Y	4	4	1			7
							4	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
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-
10	2294	X	1964	-0-	-330	-0-	140	1	1824	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
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									
10	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	429	1	7255	2	Y	10	8	1			15
							11	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
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-
10	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	191	1	3221	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
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-
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	99	1	1675	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
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-
10	12214	X	10819	-0-	-1395	-0-	604	1	10215	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
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									
10	8835	X	7233	-0-	-1602	-0-	403	1	6820	2	Y	9	7	1			14
							10	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
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									
10	9176	X	8718	-0-	-458	-0-	487	1	8229	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	225	1	2034	2	N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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-
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	103	1	1342	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2728	#	1999	-0-	-729	-0-	142	1	1857	2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	208	1	2595	2	Y	-0-					20
06	3120	X	2571	-0-	-549	-0-	200	1	2363	2	Y	7					27
							8	9									
07	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	218	1	2509	2	Y	4	20	1			11
							4	9									
08	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	199	1	2113	2	Y	7					18
							8	9									
09	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	211	1	2221	2	Y	-0-	16	1			2
10	2728	N	2331	-0-	-397	-0-	189	1	2142	2	Y	-0-					2

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
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-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	1					1
							1	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	83	1			36
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	633	1	1306	2	N	-0-					36

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
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
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	63	1	1038	2	Y	-0-					4
*10	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					4

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
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
10	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
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
10	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
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
10	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
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-
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	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
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-
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
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-
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

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-
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

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-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

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-
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

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-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

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-
10	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

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-
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

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-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

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-
10	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

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-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

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-
10	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

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
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

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-
10	992	N	521	-0-	-471	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	159	1	981	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	75	1	460	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	335	X	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	195	-0-	-45	-0-	46	1	149	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42 1 9	1	268	3	N	1	1	8			-0-
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	262	-0-	-248	-0-	73	1	189	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BENEVIDES-CNR				WELL #: 1	RRCID -> 055649						COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	151	1	390	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.				WELL #: 2	RRCID -> 055650						COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	138	1	357	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.				WELL #: 4	RRCID -> 055654						COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	155	1	398	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	295	1	761	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	165	-0-	-75	-0-	46	1	119	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	541	1	1393	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	352	-0-	-68	-0-	98	1	254	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	47	1	289	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1243	1	264	3	N	-0-					-0-
10	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, 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
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	204	1	524	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	716	-0-	-4	-0-	200	1	516	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	221	-0-	-49	-0-	31	1	190	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	213	1	243	3	N	-0-					-0-
10	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-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
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
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	256	-0-	-14	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 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
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	114	-0-	-36	-0-	32	1	82	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	576	-0-	-174	-0-	161	1	415	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	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	394	-0-	-26	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	227	X	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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	217	-0-	-53	-0-	61	1	156	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	412	-0-	-8	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

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	184	-0-	-266	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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	249	-0-	-81	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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	320	-0-	-130	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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 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
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	202	-0-	-38	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	967	X	967	-0-	-0-	-0-	90	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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	281	-0-	-169	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

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	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	919	3	Y	-0-					-0-
10	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

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	539	-0-	-1	-0-	97	1	442	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
10	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
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
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	307	-0-	-53	-0-	72	1	235	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	93	1	574	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	93	1	241	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	632	-0-	-28	-0-	59	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-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 #: 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
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	143	1	368	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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	231	-0-	-189	-0-	34	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

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	364	-0-	-86	-0-	34	1	330	3	N	-0-					-0-
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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	399	-0-	-111	-0-	37	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	20	-0-	-340	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

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	414	-0-	-6	-0-	38	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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 #: 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
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	151	1	389	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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	37	-0-	-173	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

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	281	-0-	-49	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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	664	-0-	-26	-0-	62	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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	1060	-0-	-20	-0-	296	1	764	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

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	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	583	3	N	3	1	8			2
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	606	-0-	-24	-0-	142	1	464	3	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	625	-0-	-5	-0-	87	1	538	3	N	-0-					-0-
10	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
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	158	1	264	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

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	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

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	430	-0-	-140	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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
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	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	76	-0-	-74	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	408	-0-	-372	-0-	96	1	312	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	176	1	802	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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				
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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	287	1	738	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BARREDA A				WELL #: 1	RRCID -> 100471	COMPL. DATE 04/13/1982					TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6395 - 6503				
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	208	-0-	-212	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PALAFOX "B"				WELL #: 1	RRCID -> 100742	COMPL. DATE 05/16/1982					TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6587 - 6712				
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	649	-0-	-101	-0-	9	1	640	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PALAFOX "B"				WELL #: 2	RRCID -> 102374	COMPL. DATE 08/15/1982					TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6590 - 6730				
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	536	-0-	-154	-0-	8	1	528	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MEADOR STATE				WELL #: 4	RRCID -> 102627	COMPL. DATE 10/21/1982					TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6516 - 6636				
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	327	-0-	-33	-0-	46	1	281	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MEADOR STATE				WELL #: 5	RRCID -> 102628	COMPL. DATE 10/27/1981					TOTAL DEPTH 6810	PERF. 6543 - 6601				
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	226	-0-	-164	-0-	41	1	185	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	582	3	N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	142	-0-	-68	-0-	33	1	109	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	169	-0-	-11	-0-	24	1	145	3	N	-0-					-0-
10	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
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
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	526	-0-	-104	-0-	43	1	483	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

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	729	-0-	-291	-0-	30	1	699	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

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	159	-0-	-171	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

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	241	-0-	-119	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
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	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	173	-0-	-97	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	368	-0-	-52	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	289	1	947	3	N	-0-					-0-
10	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

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
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	670	-0-	-50	-0-	157	1	513	3	N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	275	1	902	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	215	1	704	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	700	-0-	-20	-0-	10	1	690	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	898	-0-	-2	-0-	210	1	688	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	420	-0-	-60	-0-	98	1	322	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	94	-0-	-236	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	185	-0-	-25	-0-	43	1	142	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	115	1	377	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
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	357	-0-	-363	-0-	15	1	342	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	66	-0-	-144	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	366	-0-	-24	-0-	51	1	315	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	807	-0-	-3	-0-	33	1	774	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	237	-0-	-903	-0-	10	1	227	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1746	-0-	-114	-0-	162	1	1584	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1435	-0-	-65	-0-	59	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	301	-0-	-479	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
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	878	-0-	-142	-0-	36	1	842	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	321	-0-	-369	-0-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	146	-0-	-4	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	584	-0-	-46	-0-	81	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	500	-0-	-100	-0-	70	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	798	-0-	-42	-0-	111	1	687	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	709	-0-	-41	-0-	99	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	381	-0-	-9	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	63	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	747	-0-	-93	-0-	104	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	758	-0-	-52	-0-	177	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 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
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	38	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	102	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	230	1	753	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	426	-0-	-24	-0-	110	1	316	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	206	-0-	-34	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
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	371	-0-	-49	-0-	52	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	531	-0-	-699	-0-	20	1	511	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	230	-0-	-10	-0-	54	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	282	1	924	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	490	-0-	-20	-0-	68	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	513	-0-	-27	-0-	72	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	532	-0-	-38	-0-	125	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	344	-0-	-196	-0-	81	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	151	-0-	-419	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	248	-0-	-22	-0-	35	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	300	-0-	-60	-0-	42	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	68	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	628	-0-	-62	-0-	88	1	540	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	156	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	109	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	653	-0-	-127	-0-	153	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	55	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	963	-0-	-207	-0-	36	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217	-0-	-23	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	758	-0-	-22	-0-	106	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	92	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	95	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	441	-0-	-69	-0-	62	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	88	1	287	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	839	-0-	-31	-0-	117	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	868	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	84	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	108	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
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	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210	-0-	-30	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	240	-0-	-60	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	55	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	562	-0-	-728	-0-	78	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	613	-0-	-47	-0-	86	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 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
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	720	-0-	-0-	-0-	100	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	621	-0-	-9	-0-	23	1	598	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	894	-0-	-6	-0-	125	1	769	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	661	-0-	-149	-0-	92	1	569	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	143	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	148	-0-	-362	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	542	-0-	-88	-0-	76	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	462	-0-	-78	-0-	108	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	563	-0-	-307	-0-	79	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	882	-0-	-78	-0-	123	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	396	-0-	-54	-0-	93	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	118	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	423	-0-	-57	-0-	59	1	364	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1061	-0-	-49	-0-	148	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	62	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	46	-0-	-104	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	412	-0-	-38	-0-	60	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	243	-0-	-87	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	177	-0-	-3	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	137	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	183	-0-	-57	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	199	1	1227	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	124	1	766	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	88	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	264	-0-	-6	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	635	-0-	-85	-0-	89	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 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
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	136	-0-	-14	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	247	-0-	-53	-0-	34	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	163	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	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
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	442	-0-	-8	-0-	62	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	270	-0-	-60	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	146	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 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
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	100	1	615	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	128	1	786	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	146	1	903	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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
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	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	123	1	759	3	Y	3			3
							3	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	705	-0-	-405	-0-	98	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	206	-0-	-34	-0-	29	1	177	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	105	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	142	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	190	-0-	-20	-0-	28	1	162	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	333	-0-	-27	-0-	46	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	141	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	123	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	637	-0-	-23	-0-	93	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1437	-0-	-3	-0-	134	1	1303	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1682	-0-	-388	-0-	235	1	1447	3	Y	-0-					16
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	512	1	3156	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	201	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

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	507	-0-	-3	-0-	71	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	115	1	708	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	58	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

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	669	-0-	-171	-0-	93	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 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
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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	143	1	880	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

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	680	-0-	-70	-0-	99	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44	1	1128	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

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-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

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-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1637	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
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-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

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-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	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

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-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	92	1	1357	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	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
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-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	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
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-
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	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
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-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	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
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-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	27	1	397	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
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-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	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
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
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	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
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
10	496	X	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	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
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
*10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	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
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
10	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
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
*10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

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-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

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
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

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
*10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	108	1	1597	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	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
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
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	27	1	397	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
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
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	22	1	318	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
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
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	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
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
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	82	1	1208	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
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
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	894	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	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
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
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					143

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1066	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
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-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	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
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-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	932	2	N	-0-					16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1829	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
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
*10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	172	1	2531	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	158	1	2332	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
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
*10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	145	1	2141	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
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
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	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
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
10	1426	N	309	-0-	-1117	-0-	20	1	289	2	N	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	227	-0-	-21	-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
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-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1333	N	659	-0-	-674	-0-	659	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
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-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	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
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-
10	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	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
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-
10	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	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
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-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

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-
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

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-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

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-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

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-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

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-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	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
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-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
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-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	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
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-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	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
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-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	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
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-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
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-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	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
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-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
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-
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	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
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-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
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-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	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
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-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	1	2	771	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
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-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	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
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-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	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
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-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
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-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
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-
10	186	N	184	-0-	-2	-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
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-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	N	147	-0-	-8	-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
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-
10	186	N	184	-0-	-2	-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
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-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
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-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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

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									
10	DLQ G-10		401	-0-	401	401	6	1	394	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

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
10	DLQ G-10		530	-0-	530	530	8	1	522	2	Y	-0-					45

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

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
10	DLQ G-10		402	-0-	402	402	6	1	396	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	350	-0-	-208	-0-	5 1 19		344	2	Y	1	1	1			6
06	840	N	540	-0-	-300	-0-	7 1 19		532	2	Y	1	1	1			6
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	5 1 29		376	2	Y	2					8
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 19		422	2	Y	1	1	1			7
10	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	6 1 19		367	2	Y	1	1	1			7

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	7 1 19		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 29		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 19		448	2	Y	1	1	1			1
10	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	8 1 19		482	2	Y	1	1	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	5	1	312	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	4	1	274	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	6					8
							7	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	4	1	249	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	6	1	386	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		280	-0-	280	280	4	1	276	2	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	7	1	436	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	5	1	374	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	5	1	391	2	Y	1					2
							1	9									
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	4	1	272	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	5	1	316	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	DLQ G-10		368	-0-	368	368	6	1	361	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
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									
10	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	111	1	1283	2	Y	9	9	1			9
							10	9									

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		539	-0-	539	539	8	1	530	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		578	-0-	578	578	9	1	567	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		434	-0-	434	434	7	1	426	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		493	-0-	493	493	8	1	483	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	226	-0-	-115	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	5	1	365	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		491	-0-	491	491	8	1	483	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

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-
10	DLQ G-10		363	-0-	363	363	6	1	357	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

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									
10	DLQ G-10		997	-0-	997	997	80	1	916	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

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									
10	DLQ G-10		470	-0-	470	470	7	1	462	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

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
10	DLQ G-10		363	-0-	363	363	6	1	356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		946	-0-	946	946	76	1	870	2	Y	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		448	-0-	448	448	7	1	440	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	55	1	589	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	47	1	532	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	44	1	527	2	Y	3					5
							3	9									
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	47	1	535	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	44	1	504	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	DLQ G-10		569	-0-	569	569	45	1	521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	90	1	968	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	101	1	1202	2	Y	4					7
							4	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1257	100	1	1153	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	1240	99	1 6 9	1135	2	Y	5	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	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
10	DLQ	G-10	129	-0-	129	129	2	1	127	2	Y	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	77	1 4 9	833	2	Y	4	4	1			4
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	86	1 3 9	962	2	Y	3	4	1			3
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	96	1 3 9	1145	2	Y	3					6
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	1249	2	Y	3	4	1			5
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1086	2	Y	3	4	1			4
10	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1160	92	1 4 9	1064	2	Y	4	4	1			4

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	763	2	Y	5	6	1			5
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	93	1 6 9	1044	2	Y	5	6	1			4
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1127	2	Y	5					9
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	1136	2	Y	4	6	1			7
09	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	82	1 6 9	938	2	Y	5	6	1			6
10	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	1132	90	1 7 9	1035	2	Y	6	6	1			6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	98 1 2 9	1056	2	Y	2	3	1			3
06	990	X	917	-0-	-73	-0-	75 1 2 9	840	2	Y	2	3	1			2
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	95 1 3 9	1124	2	Y	3					5
08	1147	X	1119	-0-	-28	-0-	90 1 2 9	1027	2	Y	2	3	1			4
09	1110	X	896	-0-	-214	-0-	72 1 2 9	822	2	Y	2	3	1			3
10	DLQ G-10		976	-0-	976	976	78 1 3 9	895	2	Y	3	3	1			3

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	577	-0-	-136	-0-	8 1 1 9	568	2	Y	1	1	1			5
06	690	X	347	-0-	-343	-0-	5 1 1 9	341	2	Y	1	1	1			5
07	713	X	341	-0-	-372	-0-	4 1 2 9	335	2	Y	2					7
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 1 9	389	2	Y	1	1	1			6
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	5 1 1 9	345	2	Y	1	1	1			6

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	1228	2	Y	2	2	1			9
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	1230	2	Y	2	2	1			9
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	1020	2	Y	3					12
08	1085	N	763	-0-	-322	-0-	11 1 1 9	751	2	Y	1	2	1			11
09	1050	N	514	-0-	-536	-0-	7 1 2 9	505	2	Y	2	2	1			11
10	DLQ G-10		609	-0-	609	609	9 1 2 9	598	2	Y	2	2	1			11

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	704	-0-	-195	-0-	60 1 1 9	643	2	Y	1	1	1			1
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	65 1 1 9	731	2	Y	1	1	1			1
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	59 1 1 9	703	2	Y	1					2
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 1 9	493	2	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		604	-0-	604	604	48 1 1 9	555	2	Y	1	1	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
10	DLQ G-10		1104	-0-		1104	1104	88	1	1008	2	Y	7	7	1			7
								8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		1034	-0-		1034	1034	82	1	945	2	Y	6	6	1			6
								7	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	778	N	778	-0-		-0-	-0-	11	1	766	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
06	690	N	559	-0-		-131	-0-	8	1	550	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
07	682	N	388	-0-		-294	-0-	5	1	382	2	Y	1					6
								1	9									
08	775	N	560	-0-		-215	-0-	8	1	551	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
09	570	N	426	-0-		-144	-0-	6	1	419	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
10	DLQ G-10		476	-0-		476	476	7	1	468	2	Y	1	1	1			6
								1	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	17	1	1114	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
06	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	14	1	1042	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
07	949	N	949	-0-		-0-	-0-	11	1	937	2	Y	1					5
								1	9									
08	899	N	636	-0-		-263	-0-	9	1	626	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
09	870	N	732	-0-		-138	-0-	11	1	720	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
10	DLQ G-10		572	-0-		572	572	9	1	562	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 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
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
10	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	86	1 7 9	996	2	Y	6	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
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	677	2	Y	1	1	1			6
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	5	1 1 9	375	2	Y	1	1	1			6
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	7	1 1 9	579	2	Y	1					7
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	8	1 1 9	565	2	Y	1	1	1			7
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	467	2	Y	1	1	1			7
10	DLQ G-10		502	-0-	502	502	8	1 1 9	493	2	Y	1	1	1			7

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	213	-0-	-345	-0-	3	1 1 9	209	2	Y	1	1	1			4
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	5	1 1 9	336	2	Y	1	1	1			4
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	439	2	Y	1					5
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 1 9	382	2	Y	1	1	1			4
10	DLQ G-10		439	-0-	439	439	7	1 1 9	431	2	Y	1	1	1			4

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 1 9	436	2	Y	1					2
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
10	DLQ G-10		516	-0-	516	516	8	1	508	2	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	87	1	1005	2	Y	4	4	1			4
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	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
10	DLQ G-10		982	-0-	982	982	15	1	966	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
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									
10	DLQ G-10		411	-0-	411	411	6	1	404	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
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									
10	DLQ G-10		445	-0-	445	445	7	1	437	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		326	-0-	326	326	5	1	321	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
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
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	6	1	371	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
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
10	DLQ G-10		406	-0-	406	406	6	1	400	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		334	-0-	334	334	5	1	329	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	5	1	294	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1488	-0-	-62	-0-	126	1	1359	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1500	X	1319	-0-	-181	-0-	107	1	1209	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1550	X	1276	-0-	-274	-0-	99	1	1173	2	Y	4					7
							4	9									
08	1550	X	1274	-0-	-276	-0-	102	1	1169	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
*09	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	92	1	1054	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*10	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	97	1	1114	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	580	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	8	1	699	2	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	8	1	554	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	7	1	455	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	DLQ G-10		423	-0-	423	423	7	1	415	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	48	1	524	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1350	N	831	-0-	-519	-0-	68	1	760	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	596	2	Y	2					4
							2	9									
08	589	N	341	-0-	-248	-0-	27	1	312	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	840	N	539	-0-	-301	-0-	43	1	493	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		541	-0-	541	541	43	1	495	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
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									
10	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	111	1	1278	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		627	-0-	627	627	10	1	617	2	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		985	-0-	985	985	79	1	904	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

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
10	DLQ G-10		260	-0-	260	260	4	1	256	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

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
10	DLQ G-10		913	-0-	913	913	14	1	899	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

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
10	DLQ G-10		378	-0-	378	378	6	1	372	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

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
10	DLQ G-10		554	-0-	554	554	9	1	545	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

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
10	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	16	1	1021	2	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
10	DLQ G-10		404	-0-	404	404	6	1	398	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
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-
10	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	103	1	1191	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
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	85	1	922	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	89	1	1001	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	98	1	1161	2	Y	8					14
							9	9									
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	98	1	1121	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
10	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	109	1	1253	2	Y	9	9	1			9
							10	9									

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
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									
10	DLQ G-10		482	-0-	482	482	7	1	473	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		466	-0-	466	466	7	1	458	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 K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	6	1	388	2	Y	-0-					3

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		469	-0-	469	469	7	1	462	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
10	DLQ G-10		540	-0-	540	540	8	1	531	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	656	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 RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

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									
10	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	3	1	215	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	5	1	378	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	Y	1					5
							1	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	8	1	562	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	DLQ	G-10	545	-0-	545	545	8	1	536	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

05	744	N	440	-0-	-304	-0-	6	1	433	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	5	1	394	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	466	2	Y	1					4
							1	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	7	1	485	2	Y	-0-	1	1			3
10	DLQ	G-10	528	-0-	528	528	8	1	518	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

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
10	DLQ	G-10	299	-0-	299	299	5	1	294	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
10	DLQ G-10		399	-0-	399	399	6	1 2 9	391	2	Y	2	2	1			3

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
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	10	1 1 9	638	2	Y	1	1	1			3
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	645	2	Y	1	1	1			3
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	609	2	Y	1					4
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	6	1 1 9	406	2	Y	1	1	1			4
09	660	N	465	-0-	-195	-0-	7	1 1 9	457	2	Y	1	1	1			4
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	7	1 1 9	433	2	Y	1	1	1			4

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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	367	2	Y	1	1	1			1
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	5	1 1 9	338	2	Y	1	1	1			1
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1 1 9	289	2	Y	1					2
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	379	2	Y	1	1	1			2
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	424	2	Y	1	1	1			2
10	DLQ G-10		380	-0-	380	380	6	1 1 9	373	2	Y	1	1	1			2

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
10	DLQ G-10		776	-0-	776	776	12	1	763	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
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
10	DLQ G-10		406	-0-	406	406	6	1	399	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
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
10	DLQ G-10		532	-0-	532	532	8	1	522	2	Y	2	1	1			8
							2	9									

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
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									
10	DLQ G-10		557	-0-	557	557	9	1	546	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361	6	1	353	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
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									
*10	DLQ G-10		420	-0-	420	420	6	1	411	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1178	N	846	-0-	-332	-0-	13	1	833	2	N	-0-					5

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	620	N	378	-0-	-242	-0-	6	1	372	2	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	183	1	135	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

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									
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	7	1	458	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

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
10	527	N	109	-0-	-418	-0-	2	1	107	2	N	-0-					2

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

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									
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	6	1	388	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

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									
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	6	1	380	2	N	2	2	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
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									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	457	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
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									
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	2	N	-0-	1	1			2

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
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
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	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
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
10	527	N	204	-0-	-323	-0-	3	1	201	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
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
10	868	N	468	-0-	-400	-0-	7	1	460	2	N	1	1	1			8
							1	9									

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
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-
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	11	1	706	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
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
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	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
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									
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	535	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
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									
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	7	1	437	2	N	2	2	1			3
							2	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
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									
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	446	2	N	2	2	1			3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	5	1 2 9	340	2	N	2	2	1			2
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	4	1 1 9	319	2	N	1	2	1			1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	315	2	N	3					4
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	5	1 2 9	331	2	N	2	2	1			4
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	438	2	N	1	2	1			3
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	422	2	N	2	2	1			3

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	2852	N	1192	-0-	-1660	-0-	100	1 11 9	1081	2	N	10	11	1			10
06	1440	N	837	-0-	-603	-0-	68	1 8 9	761	2	N	7	10	1			7
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	63	1 11 9	742	2	N	10					17
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	88	1 9 9	1007	2	N	8	11	1			14
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	76	1 8 9	870	2	N	7	11	1			10
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1 12 9	804	2	N	11	11	1			10

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	686	2	N	3	3	1			3
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1033	2	N	2	3	1			2
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	93	1 3 9	1108	2	N	3					5
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1198	2	N	2	3	1			4
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	81	1 2 9	930	2	N	2	3	1			3
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	88	1 3 9	1014	2	N	3	3	1			3

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	858	2	N	1	2	1			2
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	11	1 2 9	794	2	N	2	2	1			2
07	806	N	629	-0-	-177	-0-	8	1 3 9	618	2	N	3					5
08	868	N	651	-0-	-217	-0-	10	1 2 9	639	2	N	2	2	1			5
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	8	1 1 9	547	2	N	1	2	1			4
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	8	1 2 9	539	2	N	2	2	1			4

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
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									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	10	1	632	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	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									
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	426	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	5	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		174	-0-	174	174	100	1	74	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	223	1	165	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
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									
10	DLQ G-10		715	-0-	715	715	11	1	694	2	Y	9	1	1			103
							10	9									

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

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-
*10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	2	1	134	2	Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

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									
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	7	1	468	2	N	1	2	1			3
							1	9									

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

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									
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	N	3	3	1			6
							3	9									

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

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
10	DLQ G-10		397	-0-	397	397	228	1	169	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
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									
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	1	2	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

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									
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1189	2	N	3	3	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

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
10	DLQ G-10		522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-					258

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	217	1	160	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
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
10	DLQ G-10		442	-0-	442	442	254	1	188	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
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
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	1	1	1			5
							1	9									

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
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									
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	15	1	944	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
10	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
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
10	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

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
10	DLQ G-10	284	-0-	284	284	163	1	121	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

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									
10	DLQ G-10	456	-0-	456	456	7	1	447	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

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									
*10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	838	2	N	4	4	1			4
						4	9									

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

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
10	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
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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	N	3					55
							3	9									
10	14B2	EXT	196	-0-	196	196	108	1	80	2	N	7					62
							8	9									

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	409	1	325	2	N	-0-					49
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	357	1	266	2	N	9					58
							10	9									
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	321	1	249	2	N	5					63
							6	9									
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	373	1	277	2	N	20					83
							22	9									
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	335	1	237	2	N	3					86
							3	9									
10	589	N	492	-0-	-97	-0-	278	1	206	2	N	7					93
							8	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

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
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	10	1	633	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

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-
10	DLQ G-10		451	-0-	451	451	7	1	444	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

05	744	N	547	-0-	-197	-0-	46	1	494	2	N	6	6	1			6
							7	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	649	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	67	1	791	2	N	5					9
							6	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	5	6	1			8
							6	9									
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	54	1	622	2	N	4	6	1			6
							4	9									
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	58	1	668	2	N	6	6	1			6
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	744	N	398	-0-	-346	-0-	6	1	392	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	930	N	435	-0-	-495	-0-	7	1	426	2	N	2	3	1			5
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	744	N	456	-0-	-288	-0-	7	1	447	2	N	2	2	1			3
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1023	N	939	-0-	-84	-0-	75	1	858	2	N	5	5	1			5
							6	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
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									
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	70	1	802	2	N	14	14	1			14
							15	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
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									
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	46	1	534	2	N	3	3	1			3
							3	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
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									
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	85	1	984	2	N	14	14	1			13
							15	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
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									
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	6	1	403	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
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-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	6	1	359	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
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
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	8	1	501	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
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
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	6 1	1 9	392	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
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
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	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
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
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	166	1	122	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
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
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	175	1	129	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	N	3	3	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	8	1	510	2	N	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

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
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	5	1	316	2	N	2	1	1			5
							2	9									

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
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
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	129	1	1481	2	N	9	9	1			9
							10	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	82	1	945	2	N	3	3	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	6	6	1			5
							7	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
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									
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	101	1	1158	2	N	3	3	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

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									
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	276	1	204	2	N	73	2	1			289
							80	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

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									
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	7	1	456	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

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
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	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
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									
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	5	5	1			5
							6	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

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-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	79	1	58	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

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									
10	744	N	504	-0-	-240	-0-	8	1	496	2	N	-0-	1	1			2

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

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
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	43	1	32	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

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
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	178	1	132	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
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									
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	98	1	1128	2	N	9	9	1			9
							10	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
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									
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	77	1	892	2	N	2	2	1			2
							2	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
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									
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	104	1	1196	2	N	7	7	1			7
							8	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
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
10	403	N	221	-0-	-182	-0-	3	1	218	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
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									
10	868	N	666	-0-	-202	-0-	53	1	609	2	N	4	4	1			3
							4	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
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
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	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
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
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	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
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
10	837	N	342	-0-	-495	-0-	5	1	337	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
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									
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	75	1	861	2	N	6	6	1			6
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	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
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	9	1	558	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	225	1	166	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	355	1	262	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	8	1	490	2	N	2	2	1			11
							2	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	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
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
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	114	1	1317	2	N	10	10	1			10
							11	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
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									
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	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
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									
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	8	1	494	2	N	2	2	1			3
							2	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
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-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	241	1	178	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

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									
10	992	N	851	-0-	-141	-0-	68	1	779	2	N	4	4	1			4
							4	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

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
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

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
10	682	N	149	-0-	-533	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
10	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 #: 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
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-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	60	1	282	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
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-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	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
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-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	66	1	310	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
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-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	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
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-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	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
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
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	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
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
10	2263	N	1400	-0-	-863	-0-	70	1	1330	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
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
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	17	1	315	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
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
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	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
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
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	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
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
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	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
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
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	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
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-
10	496	N	153	-0-	-343	-0-	8	1	145	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
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
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	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
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-
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	198	1	937	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
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-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	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
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-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	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
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-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	89	1	422	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
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-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	114	1	539	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
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-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	135	1	636	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
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-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	38	1	180	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
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-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	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
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-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	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
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-
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	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
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-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	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
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-
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	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
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-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	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
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-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	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
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-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	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
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-
10	496	N	237	-0-	-259	-0-	41	1	196	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
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-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	59	1	278	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
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-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	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
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-
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	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
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-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

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
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	31	1	241	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

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-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

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
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	515	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

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
10	589	N	177	-0-	-412	-0-	20	1	157	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
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-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	67	1	528	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
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-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	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
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-
10	837	N	301	-0-	-536	-0-	34	1	267	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
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
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	71	1	556	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
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-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	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
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
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	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
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
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	33	1	255	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
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
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	77	1	604	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
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
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	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
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-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	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
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
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	65	1	510	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
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-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	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
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-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	30	1	234	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
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-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	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
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
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	40	1	311	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
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-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	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
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
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	57	1	445	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
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-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	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
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-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	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
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-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	23	1	445	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
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-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	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
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-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	43	1	204	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
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-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	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
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-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	28	1	131	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
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-
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	61	1	289	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
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-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	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
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-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	539	-0-	-91	-0-	75	1	464	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	331	1	2043	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	173	1	1064	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	-0-	-29	-0-	28	1	93	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	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

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	915	-0-	-135	-0-	214	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
10	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
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	3100	N	3122	-0-	22	123	564	1	2558	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
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	372	N	94	-0-	-278	-0-	7	1	87	2	N	-0-	2	1			3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					133
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-					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

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	#	430	-0-	-110	-0-	26	1	402	2	N	2					60
							2	9									
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					60

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					123

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

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									
*10	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	131	1	887	2	N	16					95
							18	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

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
*10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	331	1	2247	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
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									
*10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	146	1	989	2	Y	2					21
							2	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
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									
*10	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1138	2	N	22					87
							24	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
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
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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									
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	296	1	2009	2	Y	-0-					80

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
10	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	234	1	1591	2	N	7			45
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	342	1	2320	2	N	5			22
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*10	1767	X	1433	-0-	-334	-0-	184	1	1248	2	N	1			13
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
10	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	310	1	2104	2	N	15			30
							17	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
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									
*10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	158	1	1072	2	N	12					83
							13	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
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									
*10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	182	1	1237	2	N	3					63
							3	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
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
*10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	192	1	1301	2	N	-0-					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
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
*10	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	312	1	2117	2	N	-0-					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
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									
*10	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	198	1	1347	2	N	8					97
							9	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
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
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	22	1	148	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
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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	127					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
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									
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	882	2	Y	5					131
							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
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									
*10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	342	1	2321	2	Y	10					97
							11	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
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
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	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
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									
10	713	X	693	-0-	-20	-0-	89	1	604	2	N	-0-					30

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1085	X	985	-0-	-100	-0-	126	1	856	2	N	3					70
							3	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	329	1	2237	2	Y	10					42
							11	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	65	1	445	2	Y	3					42
							3	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	597	2	N	7					80
							8	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
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									
*10	620	N	615	-0-	-5	-0-	79	1	536	2	Y	-0-					76

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
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									
10	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	194	1	1316	2	Y	3					68
							3	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
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
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	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
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									
10	3317	X	2483	-0-	-834	-0-	318	1	2162	2	Y	3					44
							3	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
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									
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	143	1	970	2	Y	5					29
							6	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
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
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	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
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									
10	T. A.		41	-0-	41	41	4	1	29	2	Y	7					83
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	2					34
							2	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

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
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	Y	3					35
							3	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	744	X	586	-0-	-158	-0-	43	1	536	2	N	6	6	1			164
							7	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1767	N	1162	-0-	-605	-0-	86	1	1068	2	N	7	6	1			4
							8	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	610	2	Y	8	6	1			96
							9	9									

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
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									
*10	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	165	1	1754	2	Y	3	16	1			2
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	299	1	3174	2	Y	15	80	1			11
							17	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
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									
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	6	4	1			9
							7	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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									
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	5	5	1			52
							6	9									

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
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									
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	232	1	2462	2	Y	8	46	1			6
							9	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	8	6	1			19
							9	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	261	2	Y	4	20	1			3
							4	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	53	1	562	2	Y	4	20	1			3
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	164	1	2038	2	N	7	6	1			29
							8	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	-0-	-230 B	-68885	3	1	34	3	N	3					3
							3	9									
10	8	N	1178	-0-	1170 B	-67715	83	1	1086	3	N	8	5	1			6
							9	9									

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

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	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					3
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

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	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					10
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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 #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6 4	1 3	11	2	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5 5	1 3	12	2	N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30 28	1 3	73	2	N	-0-					2
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	8 8	1 3	18	2	N	-0-					2
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	22 19	1 3	51	2	N	-0-					2
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39 36	1 3	96	2	N	-0-					2
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39 31	1 3	87 1	2 9	N	1					3
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45 39	1 3	107 1	2 9	N	1					4

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	296 279	1 3	724	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	297 255	1 3	713	2	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	308 269	1 3	730	2	N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	298 276	1 3	740	2	N	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	312 255	1 3	706 1	2 9	N	1					1
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	318 278	1 3	757 2	2 9	N	2					3

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					8
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

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	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					55
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					55

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

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	1220	-0-	-160	-0-	1206	3	14	9	N	13					66
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					66

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

05	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-
10	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

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					38
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	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

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	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					13
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3729	3	7	9	N	6					64
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					64

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
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	2558	-0-	-262	-0-	2558	3			N	-0-					154
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					101
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					101

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3151	3	2	9	N	2					97
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					97

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3810	3	4	9	N	4					39
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					39

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2609	N	2513	-0-	-96	-0-	157	1	2354	3	Y	2	10	1			4
							2	9									
10	3379	X	2249	-0-	-1130	-0-	146	1	2101	3	Y	2					6
							2	9									

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
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	11636	-0-	-874	-0-	728	1	10899	3	Y	8	51	1			28
							9	9									
10	13516	X	13449	-0-	-67	-0-	877	1	12566	3	Y	5					33
							6	9									

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
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	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	188	1	2552	3	Y	3					5
							3	9									
*10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	194	1	2564	3	Y	9	8	1			6
							10	9									

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
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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	1					2
							1	9									
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	43	1	571	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

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	1042	-0-	-158	-0-	66	1	975	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	85	1	1227	3	Y	1					2
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

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	5481	-0-	-939	-0-	375	1	5106	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5774	-0-	-271	-0-	406	1	5368	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

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	18418	-0-	-2252	-0-	1261	1	17126	3	Y	28	1	6			70
							31	9									
10	20770	X	18570	-0-	-2200	-0-	1300	1	17183	3	Y	79	76	1			73
							87	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3616	-0-		-74	-0-	226	1	3387	3	N	3	16	1			10
								3	9									
10	4216	X	3853	-0-		-363	-0-	251	1	3600	3	N	2					12
								2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4780	X	4780	-0-		-0-	-0-	299	1	4478	3	Y	3	18	1			13
								3	9									
10	5146	X	4417	-0-		-729	-0-	288	1	4127	3	Y	2					15
								2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	489	N	489	-0-		-0-	-0-	33	1	455	3	Y	1					2
								1	9									
10	558	N	512	-0-		-46	-0-	36	1	474	3	Y	2	2	1			2
								2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	485	-0-		-175	-0-	33	1	451	3	Y	1					4
								1	9									
10	682	N	589	-0-		-93	-0-	41	1	545	3	Y	3	3	1			4
								3	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

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	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	408	1	6276	3	N	3					19
							3	9									
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	420	1	6340	3	N	6					25
							7	9									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	467	1	7125	3	N	-0-					25
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	447	1	6619	3	N	9					34
							10	9									
*09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	432	1	6471	3	N	4	22	1			16
							4	9									
*10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	456	1	6546	3	N	2					18
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

05	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	250	1	3698	3	N	20	20	1			9
							22	9									
06	4200	X	3550	-0-	-650	-0-	227	1	3310	3	N	12					21
							13	9									
07	4340	X	3639	-0-	-701	-0-	255	1	3362	3	N	20	21	1			20
							22	9									
08	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	251	1	3229	3	N	13	21	1			12
							14	9									
09	3990	X	3349	-0-	-641	-0-	229	1	3111	3	N	8					20
							9	9									
10	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	240	1	3180	3	N	23	20	1			23
							25	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

05	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	207	1	3054	3	N	15	15	1			6
							17	9									
06	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	182	1	2649	3	N	9					15
							10	9									
07	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	245	1	3228	3	N	15	16	1			14
							17	9									
08	3844	X	2459	-0-	-1385	-0-	177	1	2271	3	N	10	16	1			8
							11	9									
09	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	235	1	3181	3	N	6					14
							7	9									
10	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	230	1	3044	3	N	17	16	1			15
							19	9									

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
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
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
05	682	#	398	-0-	-284	-0-	189 53	1 9	156	2	N	48	40	1			53
06	660	#	543	-0-	-117	-0-	268 33	1 9	242	2	N	30	40	1			43
07	682	#	551	-0-	-131	-0-	298 52	1 9	201	2	N	47	40	1			50
08	434	#	249	-0-	-185	-0-	118 35	1 9	96	2	N	32	40	1			42
09	540	#	251	-0-	-289	-0-	122 30	1 9	99	2	N	27	31	1			38
10	558	#	497	-0-	-61	-0-	241 43	1 9	213	2	N	39	39	1			38

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
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	189 53	1 9	156	2	N	48	40	1			53
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	268 33	1 9	242	2	N	30	40	1			43
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	298 52	1 9	201	2	N	47	40	1			50
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	118 35	1 9	96	2	N	32	40	1			42
09	540	N	261	-0-	-279	-0-	122 40	1 9	99	2	N	36	41	1			37
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	241 43	1 9	213	2	N	39	39	1			37

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

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	708	-0-	-162	-0-	60	1	629	3	Y	17	35	1			3
							19	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

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	1017	-0-	-1113	-0-	60	1	946	3	Y	10	36	1			24
							11	9									
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					24

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

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	1306	-0-	-104	-0-	120	1	1175	3	Y	10	26	1			8
							11	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					8

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2247	-0-	-123	-0-	120	1	2086	3	Y	37	93	1	1	8	7
							41	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					7

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

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	426	-0-	-144	-0-	60	1	366	3	Y	-0-					13
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
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-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
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
*10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9818	3	99	9	Y	90	180	1			2

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	3587	1	12828	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					97

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

05	9269	X	7673	-0-	-1596	-0-	2052 72	1 9	5549	3	N	65					350
06	8970	X	6634	-0-	-2336	-0-	2050 84	1 9	4500	3	N	76	189	1			237
07	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	1766 90	1 9	5619	3	N	82					319
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	2124 80	1 9	6690	3	N	73					392
09	8190	X	6445	-0-	-1745	-0-	1677 77	1 9	4691	3	N	70	192	1			271
10	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	1589 75	1 9	5682	3	N	68					339

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 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
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-
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	602	1	778	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	2852	X	956	-0-	-1896	-0-	417	1	539	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	97	1	125	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	63	-0-	-1047	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		35309	-0-	30449	30449	35202	2	107	9	N	97	179	1			209
10	5022		34608	-0-	29586	60035	34509	2	99	9	N	90	180	2			119

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	#	4205	-0-	-9175	-0-	4205	2			N	-0-					35
10	11098	#	3679	-0-	-7419	-0-	3679	2			N	-0-					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	714	-0-	-216 B	-0-	86 91	1 9	537	2	Y	83					152
06	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	93 59	1 9	567	2	Y	54	185	1			21
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	116 51	1 9	672	2	Y	46					67
08	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	103 50	1 9	488	2	Y	45					112
*09	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	112 53	1 9	537	2	Y	48					160
10	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					160

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	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
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	480	1	3912	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	230 2	1 9	1362	2	N	2					31
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
10	1581	X	1034	-0-	-547	-0-	113	1	921	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
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
*10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	2	N	-0-					39

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	167	1	1364	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
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
10	1457	X	1081	-0-	-376	-0-	118	1	963	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
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									
*10	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	312	1	2539	2	N	4					52
							4	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
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
10	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	325	1	2649	2	N	-0-					40

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1395	X	1152	-0-	-243	-0-	126	1	1026	2	N	-0-					23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	168	1	1366	2	N	-0-					35

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	438	1	1782	3	N	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

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	3565	-0-	-695	-0-	702	1	2863	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	708	1	3005	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2695	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	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
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-
10	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	181	1	2325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	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-
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	162	1	2364	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1126	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
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-
10	6045	X	5988	-0-	-57	-0-	384	1	5601	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
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-
10	899	X	885	-0-	-14	-0-	64	1	821	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
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-
10	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	289	1	3717	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
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-
10	837	X	818	-0-	-19	-0-	59	1	759	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	168	1	2451	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3379	X	1312	-0-	-2067	-0-	84	1	1228	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	217	1	3167	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	301	1	4391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	291	1	4253	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	381	1	5565	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

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-
10	1426	X	1239	-0-	-187	-0-	89	1	1150	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

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-
10	992	X	859	-0-	-133	-0-	62	1	797	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

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-
*10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

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-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	837	X	817	-0-	-20	-0-	59	1	758	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
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-
10	310	X	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	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
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									
10	4464	X	3655	-0-	-809	-0-	263	1	3380	3	N	11	11	8			-0-
							12	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
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-
10	1054	X	1009	-0-	-45	-0-	73	1	936	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
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-
10	186	X	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	143	1	1840	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	383	1	5592	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	462	1	5934	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	255	1	3282	3	N	9	9	8			-0-
							10	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
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-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
10	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	208	1	3028	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1085	X	981	-0-	-104	-0-	63	1	918	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	2666	X	2083	-0-	-583	-0-	134	1	1948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	408	1	5240	3	N	20	20	8			-0-
							22	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
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-
10	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	247	1	3610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

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-
10	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	88	1	1277	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

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-
*10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

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-
10	7936	X	7622	-0-	-314	-0-	489	1	7130	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

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-
10	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	214	1	2748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	353	1	5150	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1875	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1829	X	986	-0-	-843	-0-	63	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	338	1	4930	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	290	1	4226	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

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-
10	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	156	1	2270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

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-
10	713	X	606	-0-	-107	-0-	39	1	567	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

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-
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

05	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-
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
10	1953	X	374	-0-	-1579	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

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-
10	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	237	1	3460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

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-
*10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	258	1	3769	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	250	1	3645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	188	1	2414	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	372	1	4785	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	48	1	700	3	N	3	1	8			47
							3	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	744	X	575	-0-	-169	-0-	37	1	538	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	239	1	3492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
10	744	X	711	-0-	-33	-0-	1	1	710	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

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-
10	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	9	1	5869	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

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-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
*10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	841	1	3721	3	N	19					92
							21	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

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-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	128	1	280	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

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-
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	271	1	596	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

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-
10	682	X	597	-0-	-85	-0-	43	1	554	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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-
10	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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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
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-
*10	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	977	1	8935	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	238	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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
10	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
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	2842	N	2120	-0-	-722	-0-	910	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

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-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

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
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

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
05	2170	N	1822	-0-	-348 B	-0-	707	1 8 9	1107	2	Y	7					222
06	2130	N	1401	-0-	-729 B	-0-	656	1 1 9	744	2	Y	1					223
07	1705	N	1391	-0-	-314 B	-0-	541	1 6 9	844	2	Y	5					228
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
*10	1395	N	1002	-0-	-393 B	-0-	496	1	506	2	Y	-0-					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
05	651	N	738	-0-	87 B	-612199	91	1 8 9	639	2	Y	7	5	1			14
06	810	N	587	-0-	-223 B	-612199	78	1 9 9	500	2	Y	8	5	1			17
07	868	N	362	-0-	-506 B	-612199	50	1 6 9	306	2	Y	5	9	1			13
08	744	N	257	-0-	-487 B	-612199	37	1 2 9	218	2	Y	2	4	1			11
09	600	N	197	-0-	-403 B	-612199	28	1 2 9	167	2	Y	2	3	1			10
10	372	N	314	-0-	-58 B	-612199	46	1 6 9	262	2	Y	5	5	1			10

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
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 3 9	224	2	Y	3	5	1			-0-
08	31	N	315	-0-	284 B	-372232	46	1 3 9	266	2	Y	3	3	1			-0-
09	150	N	71	-0-	-79 B	-372232	10	1 1 9	60	2	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	84	-0-	22 B	-372210	12	1 1 9	71	2	Y	1	1	1			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	186	N	1254	-0-	1068 B	-311247	186	1	1068	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	216	-0-	-63 B	-663402	27	1 2 9	187	2	Y	2	1	1			2
06	240	N	119	-0-	-121 B	-663402	16	1 1 9	102	2	Y	1	1	1			2
07	217	N	130	-0-	-87 B	-663402	18	1 2 9	110	2	Y	2	3	1			1
08	217	N	163	-0-	-54 B	-663402	24	1 1 9	138	2	Y	1	2	1			-0-
09	120	N	156	-0-	36 B	-663366	22	1 2 9	132	2	Y	2	2	1			-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-663366	16	1 2 9	91	2	Y	2	2	1			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	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									
10	62	N	129	-0-	67 B	-615355	19	1	108	2	Y	2	2	1			64
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	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									
10	2511	N	2141	-0-	-370 B	-694727	311	1	1791	2	Y	35	33	1			6
							39	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	403	N	304	-0-	-99 B	-782912	44	1	254	2	Y	5	5	1			32
							6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-528599					Y	26					60

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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
10	T. A.		-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
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-
10	93	N	66	-0-	-27 B	-86068	10	1	56	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

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									
10	1333	N	1536	-0-	203 B	-423046	223	1	1285	2	Y	25	24	1			13
							28	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

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
*10	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

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
10	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

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									
10	5642	X	4948	-0-	-694 B	-0-	719	1	4139	2	Y	82	77	1			24
							90	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. 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
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									
*10	62	N	94	-0-		32	B	-79073		14	1	79	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. 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
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									
*10	4433	X	5357	-0-		924	B	-81674		779	1	4481	2	Y	88	83	1			13
										97	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. 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
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									
10	2945	X	2382	-0-		-563	B	-289947		353	1	2029	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*10	453	N	453	-0-		-0-	B	-0-		66	1	378	2	Y	8	7	1			1
										9	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	744	N	1965	-0-	1221 B	-559853	291	1	1674	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	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
10	31	N	20	-0-	-11 B	-87478	3	1	17	2	Y	-0-					32

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	62	N	76	-0-	14 B	-9687	11	1	64	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-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
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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
10	T. A.		-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
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									
*10	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	224	1	1288	2	Y	26	24	1			6
							29	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
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									
10	2418	N	2218	-0-	-200 B	-0-	322	1	1855	2	Y	37	35	1			7
							41	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
10	5921	X	5087	-0-	-834 B	-0-	753	1	4334	2	Y	-0-					3

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
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									
10	1891	N	1689	-0-	-202 B	-0-	250	1	1439	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1767	N	1731	-0-	-36 B	-0-	252	1	1447	2	Y	29	27	1			9
							32	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1085	N	1011	-0-	-74 B	-0-	147	1	845	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1178	X	839	-0-	-339 B	-0-	122	1	703	2	N	13	13	1			23
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

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									
*10	4494	X	4494	-0-	-0- B	-0-	295	1	4170	2	Y	26					124
							29	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

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-
10	1798	N	1453	-0-	-345 B	-0-	260	1	1193	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

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-
10	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

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
10	1581	X	1146	-0-	-435 B	-0-	1146	2			N	-0-					152

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	372	X	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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-
10	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

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
10	14B2 EXT		-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

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
10	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	28	1	479	2	N	5	5	1			117
							6	9									

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
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
10	279	X	270	-0-	-9	B	-1454	15	1	253	2	N	2	2	1			128
								2	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

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
10	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

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
10	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

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-
10	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

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
10	465	X	211	-0-	-254	B	-0-	11	1	190	2	N	9	9	1			128
								10	9									

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
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
10	1240	N	1161	-0-	-79	B	-0-	63	1	1086	2	N	11	11	1			25
								12	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5053	X	4521	-0-	-532	B	-0-	249	1	4272	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
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									
10	2232	X	1440	-0-	-792	B	-0-	78	1	1342	2	N	18	18	1			134
								20	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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
10	5425	X	5266	-0-	-159	B	-0-	287	1	4928	2	N	46	46	1			16
								51	9									

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
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
10	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

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
10	4402	X	4393	-0-	-9	B	-0-	239	1	4110	2	N	40	40	1			25
								44	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

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
10	3162	X	2636	-0-	-526	B	-0-	143	1	2461	2	N	29	29	1			85
								32	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

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									
*10	1084	X	1084	-0-	-0-		-0-	362	1	714	2	N	7					102
								8	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
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									
*10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	550	1	1086	2	N	2					40
							2	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
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									
*10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	Y	13	14	1			8
							14	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
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									
10	6944	X	5542	-0-	-1402	-0-	190	1	5186	2	Y	151	84	1			91
							166	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
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									
*10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	105	1	2861	2	Y	60	81	1			36
							66	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
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									
*10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	199	1	5430	2	Y	50	52	1			30
							55	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

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									
10	8432	X	3201	-0-	-5231	-0-	111	1	3039	2	Y	46	32	1			28
							51	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	144	1	3919	2	Y	55	48	1			33
							61	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1	277	2	Y	22	14	1			8
							24	9									
10	14B	DENY	3590	-0-	3590	3900	124	1	3370	2	Y	87	42	1			53
							96	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2411	2	Y	49	49	1			17
							54	9									
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	91	1	2500	2	Y	67	62	1			22
							74	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	93	1	2447	2	Y	50	57	1			15
							55	9									
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	48	47	1			16
							53	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	27	33	1			10
							30	9									
10	2759	X	2208	-0-	-551	-0-	77	1	2111	2	Y	18	17	1			11
							20	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

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-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

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
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					157

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

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-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2142	-0-	-1547	-0-	75 30	1 9	2037	3	Y	27	19	0	32
06	3570	X	1896	-0-	-1674	-0-	66 13	1 9	1817	3	Y	12	23	0	21
07	3689	X	1725	-0-	-1964	-0-	63 19	1 9	1643	3	Y	17	22	0	16
08	3565	X	1097	-0-	-2468	-0-	38 30	1 9	1029	3	Y	27	22	0	21
09	2460	X	1685	-0-	-775	-0-	54 36	1 9	1595	3	Y	33	23	0	31
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			31

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3557	-0-	-938	-0-	125 26	1 9	3406	3	Y	24	19	0	29
06	4350	X	2089	-0-	-2261	-0-	72 26	1 9	1991	3	Y	24	20	0	33
07	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	70 37	1 9	1851	3	Y	34	35	0	32
08	3565	X	1383	-0-	-2182	-0-	48 58	1 9	1277	3	Y	53	44	0	41
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	90 68	1 9	2676	3	Y	62	45	0	58
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			58

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	EOM BALANCE
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-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

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-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

*01	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	856	1	2143	2	N	22					155
							24	9									
*02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	821	1	2341	2	N	33					188
							36	9									
*03	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	794	1	2423	2	N	20					208
							22	9									
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	2625	-0-	-705	-0-	765	1	1849	2	N	10					212
							11	9									
10	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	808	1	2073	2	N	25					237
							28	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

*01	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	544	1	1362	2	N	-0-					122
*02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	579	1	1649	2	N	5					127
							6	9									
*03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	647	1	1974	2	N	26					153
							29	9									
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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	694	1	1677	2	N	4					132
							4	9									
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	688	1	1765	2	N	8					140
							9	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	88	-0-	88	88	25	1	63	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 10194 - 10380

*11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	932	2	24	9	N	22					122
*12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	N	10					132
*01	1054	X	915	-0-	-139	-0-	906	3	9	9	N	8					140
*02	952	X	885	-0-	-67	-0-	828	3	57	9	N	52					192
*03	1147	X	976	-0-	-171	-0-	924	3	52	9	N	47	192	1			47
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	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1850	3	11	9	N	10					118
*10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1182	3	11	9	N	10					128

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	24242	X	18927	-0-	-5315	-0-	17203	2	1724	9	N	1567	1350	1			331

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	38522	X	38522	-0-	-0-	-0-	36480	2	2042	9	N	1856	1858	1			362

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
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
10	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	2952	2	320	9	N	291	373	1			190

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
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
10	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	2937	2	168	9	N	153	178	1			224

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
*05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	167					-0-
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
*07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					167
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4154	X	3612	-0-	-542	-0-	3461	2	151	9	N	137	169	1			183

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	1707	2	74	9	N	67	176	1			80

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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			46

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	899	N	661	-0-	-238	-0-	577	2	84	9	N	76	172	1			88

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	15376	X	14248	-0-	-1128	-0-	13876	2	372	9	Y	338	386	1			58

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	23343	X	20992	-0-	-2351	-0-	20479	2	513	9	Y	466	532	1			80

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6676	2	234	9	Y	213	243	1			37

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

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
10	14477	X	13950	-0-	-527	-0-	13944	2	6	9	Y	5	5	1			1

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

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
10	23250	X	21509	-0-	-1741	-0-	21420	2	89	9	Y	81	93	1			14

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

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
10	16957	X	377	-0-	-16580	-0-	12	2	365	9	Y	332	379	1			57

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

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
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	442	504	1			76

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51770	X	35701	-0-	-16069	-0-	465 1106	1 9	34130	2	N	1005	1125	1			315
06	48960	X	31529	-0-	-17431	-0-	450 837	1 9	30242	2	N	761	759	1			317
07	47802	X	15579	-0-	-32223	-0-	195 240	1 9	15144	2	N	218	192	1			343
08	43617	X	-0-	-0-	-43617	-0-					N	-0-					343
09	42210	X	16886	-0-	-25324	-0-	120 664	1 9	16102	2	N	604	569	1			378
10	35712	X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					N	NO RPT					378

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5830	-0-	-1083	-0-	150 237	1 9	5443	2	N	215	377	1			160
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	210 190	1 9	6783	2	N	173	190	1			143
07	5890	X	3055	-0-	-2835	-0-	38 85	1 9	2932	2	N	77					220
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					220
09	7170	X	5922	-0-	-1248	-0-	19 227	1 9	5676	2	N	206	369	1			57
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					57

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
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	8998	-0-	-4802	-0-	60 425	1 9	8513	2	N	386	570	1			233
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					233

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10		1271 N	1086	-0-	-185	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	7519		7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					17
*06	6698		6699	-0-	1	1	6698	2	1	9	N	1					18
*07	5804		5804	-0-	-0-	1	5804	2			N	-0-					18
*08	5301		4368	-0-	-933	-0-	4366	2	2	9	N	2					20
*09	3891	X	6884	-0-	2993	2993	6873	2	11	9	N	10					30
10	5301		5588	-0-	287	3280	5577	2	11	9	N	10					40

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
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-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	21	1	65	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	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-
10	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
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1509	2	12	9	N	11					179
*06	2400	X	671	-0-	-1729	-0-	668	2	3	9	N	3					182
*07	2480	X	700	-0-	-1780	-0-	698	2	2	9	N	2					184
*08	2480	X	680	-0-	-1800	-0-	678	2	2	9	N	2					186
*09	1470	X	735	-0-	-735	-0-	666	2	69	9	N	63	183	1			66
10	1519	X	1322	-0-	-197	-0-	1297	2	25	9	N	23					89

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
*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-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
10	310	X	64	-0-	-246	-0-	9	1	55	2	N	-0-					62

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

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-
10	2170	N	1389	-0-	-781	-0-	191	1	1198	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

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									
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	96	1	302	2	Y	7					18
							8	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

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-
10	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
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									
10	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	307	1	965	2	N	1					69
							1	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
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									
10	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	513	1	1610	2	Y	7					19
							8	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
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-
10	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
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									
10	558	N	373	-0-	-185	-0-	88	1	277	2	N	7					14
							8	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
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									
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	74	1	233	2	N	7					19
							8	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

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-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	135	1	425	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

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									
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	110	1	345	2	Y	7					19
							8	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	831	1	2050	2	Y	5					20
							6	9									

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	228	1	2035	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	525	1	4686	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	140	1	1245	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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									
10	2139 X	2017	-0-	-122	-0-	116	1	1901	2	N	-0-					2

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

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-
10	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

*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-
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

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
10	3193	X	1113	-0-	-2080	-0-	64	1	1048	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

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
10	3720	X	2532	-0-	-1188	-0-	146	1	2385	2	N	1					3
							1	9									

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

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-
10	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

*05	1023	X	891	-0-	-132	-0-	17	1	874	2	N	-0-					1
*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									
10	930	X	908	-0-	-22	-0-	52	1	856	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

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
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	190	1	902	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	119	-0-	119	119	12	1	107	2	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

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	222	-0-	-108	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	2418	N	2142	-0-	-276	-0-	123	1	2018	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		3779	-0-	3779	10007	177	1	3600	2	Y	2					2
							2	9									
06	T. A.		2426	-0-	2426	12433	113	1	2312	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	12433	X	-0-	-0-	-12433	-0-					Y	-0-					1
*08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					1
*09	6240	X	3671	-0-	-2569	-0-	219	1	3451	2	Y	1					1
							1	9									
10	3689	X	2071	-0-	-1618	-0-	112	1	1959	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3100	N	37323	-0-	34223	59075	2149	1	35162	2	Y	11					17
							12	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
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									
10	8897	X	7658	-0-	-1239	-0-	441	1	7215	2	Y	2					9
							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
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									
10	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	170	1	2774	2	Y	1					4
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

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-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

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-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	1					1
							1	9									
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-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	438	2	N	1					41
							1	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	336	-0-	-54	-0-	22	1	314	2	N	-0-					40
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	2	N	-0-					40

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	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
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	1					1
							1	9									
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-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	112	1	1838	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

*05	1209	N	777	-0-	-432	-0-	36	1	740	2	N	1					1
							1	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1767	N	467	-0-	-1300	-0-	27	1	439	2	N	1					1
							1	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					1
*09	1530	N	152	-0-	-1378	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1
10	465	N	302	-0-	-163	-0-	16	1	286	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

*05	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	115	1	2334	2	N	1					1
							1	9									
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									
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	150	1	2626	2	N	-0-					3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	558	N	342	-0-	-216	-0-	16	1	325	2	N	1					1
							1	9									
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									
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	N	-0-					1

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	54	1	1109	2	N	1					1
							1	9									
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
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	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									
10	8525	X	7045	-0-	-1480	-0-	406	1	6637	2	N	2					8
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-

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
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1767	X	1262	-0-	-505	-0-	59	1	1203	2	N	-0-	13	7			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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-					1
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1382	2	N	1					1
							1	9									
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-	25	7			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
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	2	N	-0-	7	7			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
*10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	153	1	2678	2	N	1					2
							1	9									

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	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
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-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	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
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-
10	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 #: 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
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-
10	14B2	EXT	9699	-0-	9699	9699	525 2	1 9	9172	2	N	2					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	5382	2	N	2					3
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	4018	2	N	2	4	1			1
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	258 1	1 9	3857	2	N	1					2
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	169 1	1 9	2438	2	N	1	1	1			2
*09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	2560	2	N	1					3
10	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	120 1	1 9	1957	2	N	1					4

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	590	2	N	1					1
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-	1	1			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

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-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	1814	2	N	3	1	7			2
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	1404	2	N	1	2	1			1
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	100	1	1486	2	N	-0-					1
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	1242	2	N	1	1	1			1
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	87	1	1258	2	N	-0-					1
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	N	1					1
							1	9									
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
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	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
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-
10	775	N	90	-0-	-685	-0-	5	1	85	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	163	1	2672	2	N	1					57
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	2113	2	N	-0-	7	7			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									
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1	2234	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3100	N	3794	-0-	694	694	178	1	3616	2	N	-0-	12	7			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
*10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	137	1	2387	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	191	1	3120	2	N	1					4
							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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	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									
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	185	1	3021	2	N	1					4
							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
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
10	1116	N	928	-0-	-188	-0-	53	1	875	2	N	-0-					39

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
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									
10	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	295	1	4819	2	N	1					19
							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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	1					1
							1	9									
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
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	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-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	577	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 #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	N	-0-					31

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
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-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	452	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
10	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
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									
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	217	1	3553	2	N	1					50
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
10	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

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-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	29	1	473	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

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									
*10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	183	1	2987	2	N	-0-					28

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

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
10	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

*05	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	77	1	1562	2	N	1					1
							1	9									
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
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	N	1					3
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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									
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	174	1	2855	2	N	1					37
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

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									
10	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	133	1	2173	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118

*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-	23	7			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-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3283	-0-	183	183	154	1	3129	2	N	-0-	20	7			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
*10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	154	1	2695	2	N	1					2
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	74	1	1212	2	N	1					17
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	11	1	574	2	N	-0-	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									
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	37	1	602	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	238	1	3903	2	N	1					4
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

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-
10	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

*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	1					1
							1	9									
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-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

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-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	300	1	4903	2	N	-0-					72

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

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-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	N	1					1
							1	9									
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									
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

*05	4402	X	2113	-0-	-2289	-0-	99	1	2013	2	N	1	11	7			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									
*10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	278	1	4850	2	N	-0-					3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	15	1	771	2	N	-0-	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									
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	37	1	608	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

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
*10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1583	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	142	2	N	3					3
							3	9									

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	240	1	3921	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	130	1	2130	2	N	1					3
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2633	-0-	-247	-0-	170	1	2463	2	N	-0-					2
10	2914	N	2627	-0-	-287	-0-	151	1	2475	2	N	1					3
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	212	1	3465	2	N	1					4
							1	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	94	1	1535	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-	1	7			-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	1					1
							1	9									
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	19	1	315	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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
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
10	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	143	1	2334	2	N	1					3
							1	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*05	3100	N	3919	-0-	819	819	183	1	3734	2	N	2					2
							2	9									
06	3000	N	2506	-0-	-494	325	117	1	2387	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	3660	X	3335	-0-	-325	-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									
10	3007	X	1122	-0-	-1885	-0-	61	1	1060	2	N	1					4
							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
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
10	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	101	1	1646	2	N	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					1

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
*05	2139	X	1607	-0-	-532	-0-	75	1	1531	2	N	1					1
							1	9									
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
10	2139	N	837	-0-	-1302	-0-	45	1	791	2	N	1					3
							1	9									

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
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-
10	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
*05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	56	1	1142	2	N	1					1
							1	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	N	1					1
							1	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					1
*09	1320	N	883	-0-	-437	-0-	53	1	830	2	N	-0-					1
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1378	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	4314	-0-	1214	1214	202	1	4110	2	N	2					2
							2	9									
06	3000	N	3477	-0-	477	1691	162	1	3313	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3100	N	1703	-0-	-1397	294	98	1	1604	2	N	1					2
							1	9									
08	3100	N	3279	-0-	179	473	186	1	3092	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	4306	X	3833	-0-	-473	-0-	228	1	3604	2	N	1					3
							1	9									
*10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	176	1	3072	2	N	1					4
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2284	2	N	1					1
							1	9									
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
10	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	82	1	1431	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

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-
10	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

05	3100	N	3318	-0-	218	333	61	1	3256	2	N	1					45
							1	9									
06	3000	N	3173	-0-	173	506	210	1	2961	2	N	2	2	1			45
							2	9									
07	3479	X	2973	-0-	-506	-0-	186	1	2786	2	N	1					46
							1	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	179	1	2580	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	132	1	1915	2	N	-0-					46
*10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	131	1	2137	2	N	1					47
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

*05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	176	1	3588	2	N	2					2
							2	9									
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	149	1	3037	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	143	1	2340	2	N	1					2
							1	9									
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	328	1	5456	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	333	1	5263	2	N	2					4
							2	9									
10	1860	X	1156	-0-	-704	-0-	63	1	1092	2	N	1					5
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

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-
10	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
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		640	2	N	1					1
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	24 1 1 9		500	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	368	-0-	-717	-0-	21 1 1 9		347	2	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9		943	2	N	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9		989	2	N	1					1
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9		1135	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9		1834	2	N	2					2
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119 1 1 9		1676	2	N	-0-	2	1			-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	100 1 1 9		1504	2	N	1					1
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124 1 1 9		1782	2	N	-0-					1
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	139 1 1 9		2012	2	N	1					2
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	106 1 1 9		1732	2	N	-0-					2

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
05	4898	X	4086	-0-	-812	-0-	76 1 1 9		4009	2	N	1	71	7			2
06	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	269 1 2 9		3795	2	N	2	3	1			1
07	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	291 1 1 9		4338	2	N	1					2
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	279 1 2 9		4017	2	N	2	1	1			3
*09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	271 1 1 9		3931	2	N	1					4
10	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	237 1 1 9		3874	2	N	1					5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
10	899	N	506	-0-	-393	-0-	29	1	477	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182

*05	1829	N	872	-0-	-957	-0-	41	1	830	2	N	1					1
							1	9									
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									
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	133	1	2330	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

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									
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	35	1	578	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

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									
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	197	1	3229	2	N	1					30
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	133	1	2170	2	N	-0-					2

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
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	N	-0-	34	7			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
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	45	1	2385	2	N	1	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
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	172	1	2817	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	1					1
							1	9									
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
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	119	1	1953	2	N	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	190	1	3103	2	N	-0-					4

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	2	N	1					14
							1	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	1					1
							1	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-	1	1			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	269	-0-	-631	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
10	682	N	356	-0-	-326	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	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
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
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	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-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	24	1	393	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
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-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	20	1	322	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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	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-
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	36	1	594	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	188	1	3068	2	N	1					14
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	739	2	N	-0-					1

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
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									
10	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	186	1	3047	2	N	1					4
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
10	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	176	1	2876	2	N	1					60
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

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									
10	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	155	1	2539	2	N	1					30
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-
10	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

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									
10	775	N	177	-0-	-598	-0-	10	1	167	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3627	X	897	-0-	-2730	-0-	52	1	844	2	N	1					18
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	1					1
							1	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					1
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	109	1	1807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	129	1	2029	2	N	1					2
							1	9									
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					55

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	173	1	2825	2	N	1					13
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	186	1	3784	2	N	1					2
							1	9									
06	3000	N	4112	-0-	1112	1112	192	1	3916	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	3100	N	2269	-0-	-831	281	131	1	2138	2	N	-0-					2
08	2736	N	2455	-0-	-281	-0-	139	1	2315	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	87	1	1375	2	N	-0-					2
10	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	141	1	2457	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

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-
10	558	N	34	-0-	-524	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	376	1	7644	2	N	-0-	1	7			2
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									
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	167	1	2926	2	N	1					5
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
10	1705	N	1152	-0-	-553	-0-	66	1	1085	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3360	-0-	260	1271	157	1	3203	2	N	-0-	30	7			2
*06	3076	X	1805	-0-	-1271	-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									
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	N	1					4
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	175	1	2867	2	N	1					101
							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
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
10	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	81	1	1330	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	238	1	3900	2	N	1					5
							1	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
*05	496	N	436	-0-	-60	-0-	8	1	428	2	N	-0-					14
*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	444	-0-	-36	-0-	29	1	414	2	N	1					14
							1	9									
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	26	1	425	2	N	-0-					14

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
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
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	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
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									
*10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	155	1	2539	2	N	1					13
							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
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									
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	197	1	3231	2	N	1					45
							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
*05	992	N	619	-0-	-373	-0-	29	1	589	2	N	1					10
							1	9									
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	106	1	2173	2	N	2	2	1			10
							2	9									
*07	1767	N	1007	-0-	-760	-0-	58	1	949	2	N	-0-					10
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1717	2	N	-0-					10
*09	2280	N	1618	-0-	-662	-0-	96	1	1522	2	N	-0-					10
10	1023	N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	2	N	-0-					10

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
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									
*10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	216	1	3537	2	N	1					20
							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
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									
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	59	1	958	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2480	X	2208	-0-	-272	-0-	127	1	2080	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

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
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

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
10	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	70	1	1142	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	223	1	3645	2	N	1					4
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	213	1	3493	2	N	1					17
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	198	1	3232	2	N	1					21
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	171	1	2802	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 #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	62	1	1019	2	N	1					2
							1	9									

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
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
*10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	551	1	9014	2	N	3					7
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	56	1	2972	2	N	3					137
							3	9									
*06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	2	N	2	3	1			136
							2	9									
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	193	1	2877	2	N	1					137
							1	9									
*08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	N	1	1	1			137
							1	9									
*09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	177	1	2567	2	N	-0-					137
10	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	136	1	2232	2	N	1					138
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4929	X	2970	-0-	-1959	-0-	171	1	2798	2	N	1					47
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

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-
10	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

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									
10	6479	X	5515	-0-	-964	-0-	318	1	5196	2	N	1					39
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

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-
10	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

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									
10	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	100	1	1629	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	136	1	2758	2	N	13					118
							14	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									
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	190	1	3324	2	N	1					11
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

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
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

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-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	208	1	4231	2	N	2					2
							2	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
10	4464	X	2432	-0-	-2032	-0-	132	1	2299	2	N	1					4
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

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
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	121	1	1985	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 #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

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									
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	229	1	3745	2	N	1					24
							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

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-
10	1116	#	980	-0-	-136	-0-	101	1	879	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3245	-0-	-25	-0-	2690	1	555	2	Y	-0-					15
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
10	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
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-
10	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
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
10	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	87	1	1419	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	9455	X	8115	-0-	-1340	-0-	150	1 3	7962	2 9	N	3					3
06	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	565	1 7	7973	2 9	N	6	6	1			3
07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	594	1 2	8865	2 9	N	2					5
08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	601	1 3	8643	2 9	N	3	3	1			5
*09	8760	X	8722	-0-	-38	-0-	562	1 3	8157	2 9	N	3					8
10	9455	X	8933	-0-	-522	-0-	514	1 3	8416	2 9	N	3					11

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

*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-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	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

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	199	1	42	2	Y	-0-					59
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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								
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	465	1	1038	2	N	12				207
							13	9								

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3216	2	15	9	Y	14	179	1			142

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

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									
10	29450		30690	-0-	1240	1240	930	1	28267	2	N	1357	1335	1			271
							1493	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

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
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
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					8

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (6060) //CONT.// 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	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-
10	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
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-
10	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
05	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-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	32395	X	30620	-0-	-1775	-0-	30166	2	454	9	N	413	475	1			102

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7238	2	112	9	N	102	149	1			23

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

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
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5394	X	3122	-0-	-2272 B	-0-	3074	2	48	9	N	44	103	1			35

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NBL PERMIAN LLC //CONT.// 601345
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		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 #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

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-
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

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-
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			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 #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4660	2	127	9	Y	115	91	1			62

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

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
10	17050	X	9450	-0-	-7600	-0-	9424	2	26	9	Y	24					159

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

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-
10	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

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-
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
10	4092	X	2954	-0-	-1138	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

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-
10	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

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
10	3596	X	904	-0-	-2692	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			6

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

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
10	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1207	2	45	9	Y	41	31	1			22

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5489	2	59	9	Y	54	42	1			29

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

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-
10	1922	N	1538	-0-	-384	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

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
10	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	11000	2	25	9	N	23					129

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

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
10	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	5240	2	29	9	Y	26	21	1			14

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

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
*10	62671	X	62671	-0-	-0-	-0-	62320	2	351	9	N	319	379	1			127

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 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
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									
10	13237	X	11875	-0-	-1362	-0-	590	1	11228	2	Y	52					125
							57	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	88	1	1682	2	Y	10					26
							11	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		2120	-0-	2120	2120	106	1	2014	2	Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2779	-0-	-49421	-0-	75 9	1 9	2695	2	Y	8					127
10	53940		NO RPT	-0-	-53940	-0-					Y	NO RPT					127

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	26514	-0-	-8206	-0-	2647 81	1 9	23786	3	Y	74	80	1			35
06	33600	X	27055	-0-	-6545	-0-	3500 103	1 9	23452	3	Y	94	82	1			47
07	33666	X	28523	-0-	-5143	-0-	4307 97	1 9	24119	3	Y	88	89	1			46
08	31403	X	25240	-0-	-6163	-0-	4027 120	1 9	21093	3	Y	109	88	1			67
09	27060	X	24378	-0-	-2682	-0-	3737 39	1 9	20602	3	Y	35	81	1			21
10	28520	X	23918	-0-	-4602	-0-	3617 26	1 9	20275	2	Y	24	10	1			15

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

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
10	403	N	31	-0-	-372	-0-	2	1	29	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) //CONT.// 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. //CONT.// 293072
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8277		3632	-0-	-4645	-0-	238	1	3394	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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

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	
*10	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	127	1	2191	2	N	21	21	1			48	
							23	9										

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	112	1	212	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
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
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-
10	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

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-
10	1240	N	1004	-0-	-236 B	-0-	1004	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

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	#	3149	-0-	-241	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
10	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

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-
10	25234 X	2972	-0-	-22262	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1573	1	2033	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

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-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	219	1	284	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
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
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-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	226	1	293	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

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
10	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

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
10	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

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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		5745	-0-	285	285	572	1	5147	2	N	24					366
							26	9									
10	5642		NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					366

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	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-
10	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
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	468	-0-	-12	-0-	50 1	1 9	417	2	N	1					40
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					40

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) //CONT.// 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					101
*06	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	633	1	5498	3	N	-0-					101
*07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	348	1	4484	3	N	-0-					101
*08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	201	1	2227	3	N	-0-					101
09	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	259	1	2403	3	N	-0-					101
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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

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	197	-0-	-133	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

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	4128	-0-	-1872	-0-	439	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) //CONT.// 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2356	#	1970	-0-	-386	-0-	123 19	1 9	1828	2	N	17					142
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	154 20	1 9	2128	2	N	18					160
07	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	159 19	1 9	2037	2	N	17					177
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	154 19	1 9	1776	2	N	17					194
09	2310	N	1993	-0-	-317	-0-	145 1	1 9	1847	2	N	1					195
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					195

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	2	1	65	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1945	2	Y	-0-					-0-
*09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	48	1	1923	2	Y	-0-					-0-
10	3131	#	742	-0-	-2389	-0-	19	1	723	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	7409		89	-0-	-7320	-0-	30	1	59	2	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

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									
10	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	119	1	1930	3	Y	13					84
							14	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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 "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

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									
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	127	1	2042	3	Y	16					62
							18	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	220	1	3541	3	Y	22					112
							24	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
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									
10	2418	N	575	-0-	-1843	-0-	34	1	539	3	Y	2					46
							2	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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									
10	13454	X	12292	-0-	-1162	-0-	719	1	11563	3	Y	9					52
							10	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
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									
*10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	451	1	7265	3	Y	49					192
							54	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
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									
10	9517	X	6879	-0-	-2638	-0-	396	1	6380	3	Y	94	79	1			111
							103	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
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									
*10	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	923	1	14866	3	Y	123	98	1			138
							135	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	56	1	2765	3	Y	51	50	0			5
							56	9									
*10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	66	1	2469	3	Y	44	45	0			4
							48	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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 #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44175	X	37742	-0-	-6433	-0-	1233 355	1 9	36154	3	Y	323	331	0			34
06	42750	X	35896	-0-	-6854	-0-	584 592	1 9	34720	3	Y	538	525	0			47
07	44175	X	35647	-0-	-8528	-0-	556 438	1 9	34653	3	Y	398	414	0			31
08	40300	X	28065	-0-	-12235	-0-	507 355	1 9	27203	3	Y	323	326	0			28
09	35958	X	35130	-0-	-828	-0-	692 394	1 9	34044	3	Y	358	351	0			35
*10	33685	X	33685	-0-	-0-	-0-	869 344	1 9	32472	3	Y	313	313	0			35

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	971	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	20	1	748	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	119 73	1 9	5833	3	Y	66	65	0			4
*10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	154 64	1 9	5764	3	Y	58	58	0			4

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	588	-0-	588	588	12	1	573	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14B2	EXT	459	-0-	459	1047	12	1	445	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	12					100
							13	9									
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	5					105
							6	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

*05	T. A.	265	-0-	265	794	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.	437	-0-	437	1231	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
*07	1514 X	283	-0-	-1231	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	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

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
10	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

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
10	3627 X	35	-0-	-3592	-0-	6	1	29	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

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-
10	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

*05	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	402	1	6823	2	Y	-0-					-0-
*06	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	471	1	7765	2	Y	-0-					-0-
*07	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	444	1	7622	2	Y	-0-					-0-
*08	6696 X	4720	-0-	-1976	-0-	250	1	4464	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									
10	DLQ G-10	10099	-0-	10099	10099	591	1	9507	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	810	N	764	-0-	-46	-0-	37	1	707	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	DLQ G-10		650	-0-	650	650	37	1	590	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	119	1	2015	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	143	1	2353	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	2360	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	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									
10	DLQ G-10		2714	-0-	2714	2714	155	1	2495	2	Y	58	57	0			2
							64	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	820	1	13904	2	Y	157	155	0			3
							173	9									
*06	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	945	1	15561	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
*07	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	1511	1	25955	2	Y	130	130	0			2
							143	9									
*08	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	1939	1	34648	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									
10	DLQ G-10		13101	-0-	13101	13101	761	1	12246	2	Y	85	84	0			2
							94	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	90	1	1521	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1772	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	105	1	1804	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	114	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	122	1	1959	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

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-
10	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	29	1	518	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									
10	1674	X	632	-0-	-1042	-0-	36	1	586	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

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
*10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	552	1	3930	2	N	180	180	1			202
							198	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 13450 - 13650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228

BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT					-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
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-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 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
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-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	109					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	314					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					33

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

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
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
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
*05	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	30	1	1295	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	22	1	989	2	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	929	-0-	-590	-0-	20	1	909	2	Y	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	800	2	Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	21	1	1135	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		982	-0-	982	982	23	1	959	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	340	-0-	340	340	8	1	329	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	511	X	171	-0-	-340	-0-	4	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	360	X	205	-0-	-155	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	134	-0-	-238	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

*05	1178	N	882	-0-	-296	-0-	20	1	862	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	713	-0-	-367	-0-	15	1	698	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	747	-0-	-338	-0-	16	1	731	2	Y	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	529	2	Y	-0-					-0-
*09	780	N	748	-0-	-32	-0-	14	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	16	1	671	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

*05	3968	X	3421	-0-	-547	-0-	78	1	3343	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	60	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*07	3751	X	2863	-0-	-888	-0-	61	1	2721	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
*08	3720	X	2362	-0-	-1358	-0-	45	1	2247	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									
10	DLQ	G-10	2907	-0-	2907	2907	65	1	2759	2	Y	75	74	0			2
							83	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

*05	2666	N	2045	-0-	-621	-0-	47	1	1998	2	Y	-0-					-0-
*06	2580	N	1000	-0-	-1580	-0-	21	1	979	2	Y	-0-					-0-
*07	2666	N	1960	-0-	-706	-0-	43	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	15	1	776	2	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	813	-0-	-1047	-0-	15	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	14	1	605	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 #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	Y	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	21	1	976	2	Y	-0-					-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	2	Y	96	95	0			1
							106	9									
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	17	1	871	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									
10	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	22	1	943	2	Y	308	303	0			9
							339	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
*05	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	36	1	1525	2	Y	151	149	0			3
							166	9									
*06	1890	N	1369	-0-	-521	-0-	26	1	1185	2	Y	144	145	0			2
							158	9									
*07	1953	N	1379	-0-	-574	-0-	27	1	1206	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	960	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									
10	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	33	1	1397	2	Y	29	28	0			1
							32	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
*05	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	68	1	2924	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
*06	3270	X	2493	-0-	-777	-0-	53	1	2422	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
*07	3379	X	2282	-0-	-1097	-0-	49	1	2218	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
*08	3379	X	1977	-0-	-1402	-0-	38	1	1927	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							
10	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	53	1	2269	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

*05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	37	1	1591	2	Y	-0-			-0-
*06	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	29	1	1311	2	Y	-0-			-0-
*07	1736	N	1319	-0-	-417	-0-	29	1	1290	2	Y	-0-			-0-
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	21	1	1043	2	Y	-0-			-0-
*09	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	21	1	1133	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	33	1	1393	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0	-0-
*06	T. A.		997	-0-	997	997	21	1	969	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
*07	T. A.		1157	-0-	1157	2154	25	1	1126	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
*08	T. A.		619	-0-	619	2773	12	1	581	2	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
*09	3207	X	434	-0-	-2773	-0-	6	1	339	2	Y	81	80	0	1
							89	9							
*10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	Y	86	85	0	2
							95	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

*05	14B2 EXT		36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
*06	175	X	139	-0-	-36	-0-	3	1	136	2	Y	-0-			-0-
*07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	110	108	0	2
							121	9							
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	83	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							
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	Y	129	127	0	4
							142	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 #: 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
*05	3410	X	2962	-0-	-448	-0-	67	1	2871	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*06	3300	X	2381	-0-	-919	-0-	50	1	2308	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*07	3410	X	2293	-0-	-1117	-0-	49	1	2223	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*08	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	37	1	1838	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	40	1	2143	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2402	-0-	2402	2402	55	1	2347	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
*07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

*05	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	105	1	4516	2	Y	119	118	0			2
							131	9									
*06	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	84	1	3844	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
*07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	108	1	4854	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
*08	4712	X	4282	-0-	-430	-0-	82	1	4134	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									
10	DLQ G-10		4070	-0-	4070	4070	92	1	3901	2	Y	70	69	0			2
							77	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

*05	961	N	952	-0-	-9	-0-	22	1	930	2	Y	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	708	2	Y	-0-					-0-
*07	775	N	675	-0-	-100	-0-	15	1	660	2	Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	497	2	Y	-0-					-0-
*09	840	N	84	-0-	-756	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		334	-0-	334	334	8	1	326	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		35	-0-	35	35	3	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
*06	14B2 EXT		560	-0-	560	595	11	1	517	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*07	14B2 EXT		977	-0-	977	1572	21	1	927	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*08	T. A.		632	-0-	632	2204	10	1	505	2	Y	106	104	0			2
							117	9									
*09	2381	X	177	-0-	-2204	-0-	1	1	59	2	Y	106	107	0			1
							117	9									
*10	137	X	137	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	99	97	0			3
							109	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

*05	5425	X	4195	-0-	-1230	-0-	93	1	4006	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
*06	4950	X	3608	-0-	-1342	-0-	75	1	3439	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
*07	5115	X	3440	-0-	-1675	-0-	74	1	3336	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
*08	4805	X	2845	-0-	-1960	-0-	55	1	2790	2	Y	-0-					-0-
*09	4290	X	3366	-0-	-924	-0-	62	1	3304	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3585	-0-	3585	3585	83	1	3502	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

*05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	42	1	1810	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*06	2070	N	1519	-0-	-551	-0-	32	1	1456	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
*07	2139	N	1005	-0-	-1134	-0-	21	1	960	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	19	1	936	2	Y	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1987	-0-	1987	1987	46	1	1941	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

*05	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	112	1	4810	2	Y	-0-					-0-
*06	5460	X	4062	-0-	-1398	-0-	87	1	3975	2	Y	-0-					-0-
*07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	124	1	5593	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
*08	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	94	1	4707	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									
10	DLQ G-10		4359	-0-	4359	4359	99	1	4191	2	Y	63	62	0			2
							69	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 #: 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
*05	6386	X	3201	-0-	-3185	-0-	66	1	2849	2	Y	260	258	0	4
							286	9							
*06	6180	X	4162	-0-	-2018	-0-	83	1	3803	2	Y	251	251	0	4
							276	9							
*07	6386	X	3707	-0-	-2679	-0-	75	1	3380	2	Y	229	230	0	3
							252	9							
*08	6386	X	2898	-0-	-3488	-0-	55	1	2792	2	Y	46	48	0	1
							51	9							
*09	6180	X	4007	-0-	-2173	-0-	74	1	3933	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	DLQ	G-10	2544	-0-	2544	2544	59	1	2485	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

*05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-			-0-
*06	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	24	1	1096	2	Y	-0-			-0-
*07	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	24	1	1090	2	Y	-0-			-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	1150	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							
10	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	1477	34	1	1429	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	44	1	1887	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	34	1	1538	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	35	1	1559	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	1266	2	Y	-0-			-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	32	1	1688	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1668	-0-	1668	1668	38	1	1630	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

*05	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	190	1	8151	2	Y	115	114	0	2
							127	9							
*06	8070	X	6896	-0-	-1174	-0-	145	1	6630	2	Y	110	110	0	2
							121	9							
*07	8122	X	6872	-0-	-1250	-0-	147	1	6615	2	Y	100	101	0	1
							110	9							
*08	8122	X	5648	-0-	-2474	-0-	108	1	5460	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							
10	DLQ	G-10	4593	-0-	4593	4593	103	1	4378	2	Y	102	100	0	3
							112	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	477	2	Y	-0-			-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	Y	-0-			-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	2	Y	-0-			-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	-0-			-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	339	-0-	339	339	8	1	331	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	68	1	2898	2	Y	104	103	0			2
							114	9									
*06	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	51	1	2339	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
*07	3255	X	2564	-0-	-691	-0-	52	1	2346	2	Y	151	151	0			2
							166	9									
*08	3255	X	2147	-0-	-1108	-0-	39	1	1956	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									
10	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	55	1	2341	2	Y	163	160	0			5
							179	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	24	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	817	-0-	-383	-0-	17	1	800	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	879	-0-	-206	-0-	19	1	860	2	Y	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	16	1	796	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									
10	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	23	1	990	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

*05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	81	81	0			1
*06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	12	1	544	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*07	496	X	342	-0-	-154	-0-	6	1	257	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	496	X	241	-0-	-255	-0-	4	1	187	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									
10	DLQ G-10		376	-0-	376	376	7	1	304	2	Y	59	58	0			2
							65	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

*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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

*05	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	57	1	2459	2	Y	-0-					-0-
*06	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	43	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*07	2542	X	1980	-0-	-562	-0-	43	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*08	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	45	1	2245	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5082	-0-	2082	2082	94	1	4988	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4348	52	1	2214	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 #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	434	N	355	-0-	-79	-0-	8	1	347	2	Y	-0-					-0-
*06	540	N	415	-0-	-125	-0-	9	1	406	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	441	-0-	-86	-0-	10	1	431	2	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	285	-0-	-225	-0-	5	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		340	-0-	340	340	8	1	332	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17	1	718	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	414	-0-	-306	-0-	9	1	405	2	Y	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	20	1	908	2	Y	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	2	Y	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		743	-0-	743	743	17	1	726	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1984	X	747	-0-	-1237	-0-	17	1	730	2	Y	-0-					-0-
*06	960	X	872	-0-	-88	-0-	19	1	853	2	Y	-0-					-0-
*07	992	X	793	-0-	-199	-0-	17	1	776	2	Y	-0-					-0-
*08	992	X	704	-0-	-288	-0-	14	1	690	2	Y	-0-					-0-
*09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	18	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		720	-0-	720	720	17	1	703	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	12	1	573	2	Y	-0-					-0-
*07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	346	-0-	-314	-0-	6	1	340	2	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	56	1	2390	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	X	1572	-0-	-1428	-0-	34	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	X	2141	-0-	-959	-0-	47	1	2094	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	X	1750	-0-	-1350	-0-	34	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*09	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	38	1	2003	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1630	-0-	1630	1630	38	1	1592	2	Y	-0-					-0-

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
*05	620	N	486	-0-	-134	-0-	11	1	475	2	Y	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	2	Y	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	-0-					-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	564	2	Y	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		766	-0-	766	766	18	1	748	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		392	-0-	392	400	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		1380	-0-	1380	1780	30	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		461	-0-	461	2241	9	1	452	2	Y	-0-					-0-
*09	2466	X	225	-0-	-2241	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
*10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	11	1	470	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9517	X	8072	-0-	-1445	-0-	181	1	7742	2	Y	135	134	0			2
							149	9									
*06	9150	X	6594	-0-	-2556	-0-	138	1	6312	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
*07	9300	X	6519	-0-	-2781	-0-	139	1	6248	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
*08	9300	X	5455	-0-	-3845	-0-	105	1	5282	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									
10	DLQ	G-10	6906	-0-	6906	6906	157	1	6681	2	Y	62	61	0			2
							68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7905	X	6076	-0-	-1829	-0-	135	1	5781	2	Y	145	144	0			2
							160	9									
*06	7650	X	4972	-0-	-2678	-0-	103	1	4715	2	Y	140	140	0			2
							154	9									
*07	7285	X	4860	-0-	-2425	-0-	103	1	4616	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
*08	7130	X	4621	-0-	-2509	-0-	89	1	4479	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									
10	DLQ	G-10	5681	-0-	5681	5681	130	1	5498	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6479	X	5518	-0-	-961	-0-	125	1	5349	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
*06	6300	X	4498	-0-	-1802	-0-	95	1	4361	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*07	6510	X	4482	-0-	-2028	-0-	97	1	4346	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	6510	X	3740	-0-	-2770	-0-	71	1	3592	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									
10	DLQ	G-10	4929	-0-	4929	4929	111	1	4694	2	Y	113	111	0			3
							124	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	79	1	3391	2	Y	-0-					-0-
*06	3660	X	2747	-0-	-913	-0-	59	1	2688	2	Y	-0-					-0-
*07	3782	X	2749	-0-	-1033	-0-	60	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*08	3782	X	2307	-0-	-1475	-0-	45	1	2248	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									
10	DLQ	G-10	3093	-0-	3093	3093	71	1	2994	2	Y	25	24	0			1
							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. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1395	X	1223	-0-	-172	-0-	28	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*06	1260	X	1020	-0-	-240	-0-	22	1	998	2	Y	-0-					-0-
*07	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	22	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	7986	-0-	4986	4986	147	1	7839	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13387	-0-	13387	18373	308	1	13079	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
*05	T. A.		63	-0-	63	63	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
*06	129	X	61	-0-	-68	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		63	-0-	63	63	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		52	-0-	52	115	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	202	X	87	-0-	-115	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
*10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	77	1	3309	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
*06	3780	X	2850	-0-	-930	-0-	59	1	2685	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
*07	3906	X	2801	-0-	-1105	-0-	59	1	2646	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
*08	3906	X	2347	-0-	-1559	-0-	43	1	2182	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									
10	DLQ G-10		6065	-0-	6065	6065	136	1	5779	2	Y	136	134	0			4
							150	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7409	X	5013	-0-	-2396	-0-	114	1	4899	2	Y	-0-					-0-
*06	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	102	1	4699	2	Y	-0-					-0-
*07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	153	1	6898	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*08	5208	X	2549	-0-	-2659	-0-	49	1	2479	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									
10	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	39	1	1650	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	930	N	688	-0-	-242	-0-	16	1	672	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	463	-0-	-317	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	384	-0-	-298	-0-	8	1	376	2	Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	327	-0-	-183	-0-	6	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		318	-0-	318	318	7	1	311	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	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 #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8959	X	8036	-0-	-923	-0-	175 342	1 9	7519	2	Y	311	308	0			5
*06	8670	X	6395	-0-	-2275	-0-	129 329	1 9	5937	2	Y	299	299	0			5
*07	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	257 741	1 9	11570	2	Y	674	669	0			10
*08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	225 602	1 9	11333	2	Y	547	548	0			9
*09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	227 767	1 9	12108	2	Y	697	697	0			9
10	DLQ G-10		8230	-0-	8230	8230	173 711	1 9	7346	2	Y	646	637	0			18

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	310	N	253	-0-	-57	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	155	-0-	-145	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	131	-0-	-49	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		83	-0-	83	83	2	1	81	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	82 162	1 9	3501	2	Y	147	146	0			2
*06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	80 156	1 9	3660	2	Y	142	142	0			2
*07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	80 77	1 9	3581	2	Y	70	71	0			1
*08	3255	X	1729	-0-	-1526	-0-	34 4	1 9	1691	2	Y	4	5	0			-0-
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	3810	2	Y	5	5	0			-0-
10	DLQ G-10		3932	-0-	3932	3932	90 6	1 9	3836	2	Y	5	5	0			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5332	X	3338	-0-	-1994	-0-	76 15	1 9	3247	2	Y	14	14	0			-0-
*06	5160	X	2557	-0-	-2603	-0-	54 17	1 9	2486	2	Y	15	15	0			-0-
*07	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	95 64	1 9	4293	2	Y	58	57	0			1
*08	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	75 57	1 9	3759	2	Y	52	52	0			1
*09	4170	X	2732	-0-	-1438	-0-	49 73	1 9	2610	2	Y	66	66	0			1
10	DLQ G-10		2595	-0-	2595	2595	58 68	1 9	2469	2	Y	62	61	0			2

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	81	1	3488	2	Y	-0-					-0-
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	61	1	2817	2	Y	-0-					-0-
*07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	61	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	45	1	2267	2	Y	-0-					-0-
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	59	1	3124	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2620	-0-	2620	2620	60	1	2560	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5766	X	4343	-0-	-1423	-0-	99	1	4244	2	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	3365	-0-	-745	-0-	72	1	3293	2	Y	-0-					-0-
*07	4154	X	3381	-0-	-773	-0-	73	1	3272	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*08	4061	X	2717	-0-	-1344	-0-	52	1	2609	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									
10	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	84	1	3580	2	Y	62	61	0			2
							68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	487	-0-	-40	-0-	9	1	373	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
*07	403	N	297	-0-	-106	-0-	4	1	202	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	210	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									
10	DLQ G-10		523	-0-	523	523	10	1	421	2	Y	84	83	0			2
							92	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	60	1	2570	2	Y	-0-					-0-
*06	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	52	1	2406	2	Y	-0-					-0-
*07	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	51	1	2299	2	Y	-0-					-0-
*08	2728	X	1962	-0-	-766	-0-	37	1	1870	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									
10	DLQ G-10		2606	-0-	2606	2606	58	1	2445	2	Y	94	92	0			3
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	221	1	9464	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
*06	8130	X	8027	-0-	-103	-0-	170	1	7781	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*07	8463	X	7517	-0-	-946	-0-	161	1	7247	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
*08	8463	X	5403	-0-	-3060	-0-	104	1	5218	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									
10	DLQ G-10		4613	-0-	4613	4613	104	1	4414	2	Y	86	85	0			2
							95	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 #: 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	EOM BALANCE
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	43	1	1828	2	Y	-0-			-0-
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	33	1	1498	2	Y	-0-			-0-
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	35	1	1555	2	Y	-0-			-0-
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	15	1	750	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							
10	DLQ	G-10	1902	-0-	1902	1902	32	1	1375	2	Y	450	443	0	13
							495	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	EOM BALANCE
*05	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	76	1	3261	2	Y	-0-			-0-
*06	3690	X	2562	-0-	-1128	-0-	55	1	2507	2	Y	-0-			-0-
*07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	120	1	5389	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
*08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	101	1	5069	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							
10	DLQ	G-10	3537	-0-	3537	3537	81	1	3422	2	Y	31	30	0	1
							34	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	EOM BALANCE
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	41	1	1755	2	Y	74	74	0	1
							81	9							
*06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	2	Y	72	72	0	1
							79	9							
*07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	30	1	1363	2	Y	66	66	0	1
							73	9							
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	24	1	1190	2	Y	10	11	0	-0-
							11	9							
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	30	1	1607	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	2952	68	1	2884	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	65	1	2766	2	Y	-0-			-0-
*06	3360	X	2366	-0-	-994	-0-	50	1	2316	2	Y	-0-			-0-
*07	3472	X	2323	-0-	-1149	-0-	51	1	2272	2	Y	-0-			-0-
*08	3472	X	1818	-0-	-1654	-0-	35	1	1783	2	Y	-0-			-0-
*09	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	43	1	2281	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2585	-0-	2585	2585	60	1	2525	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11625	X	10491	-0-	-1134	-0-	232	1	9964	2	Y	268	266	0	4
							295	9							
*06	11250	X	8615	-0-	-2635	-0-	178	1	8152	2	Y	259	259	0	4
							285	9							
*07	11625	X	8451	-0-	-3174	-0-	178	1	8013	2	Y	236	237	0	3
							260	9							
*08	11625	X	8817	-0-	-2808	-0-	162	1	8141	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							
10	DLQ	G-10	10357	-0-	10357	10357	221	1	9395	2	Y	674	664	0	19
							741	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 #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2356	X	2008	-0-	-348	-0-	46 1		1962 2		Y	-0-					-0-
*06	2280	X	1414	-0-	-866	-0-	30 1		1384 2		Y	-0-					-0-
*07	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	38 1		1714 2		Y	10	10	0			-0-
							11 9										
*08	2232	X	1419	-0-	-813	-0-	27 1		1348 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										
10	DLQ	G-10	1721	-0-	1721	1721	38 1		1632 2		Y	46	46	0			1
							51 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
*05	2635	N	2129	-0-	-506	-0-	49 1		2080 2		Y	-0-					-0-
*06	2520	N	1729	-0-	-791	-0-	37 1		1692 2		Y	-0-					-0-
*07	2604	N	1760	-0-	-844	-0-	37 1		1668 2		Y	50	49	0			1
							55 9										
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	28 1		1391 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										
10	DLQ	G-10	3134	-0-	3134	3134	71 1		3008 2		Y	50	50	0			1
							55 9										

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
*05	T. A.		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*06	1235	X	1207	-0-	-28	-0-	25	1	1145	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
*07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	9	1	397	2	Y	154	153	0			2
							169	9									
*08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	5	1	249	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									
10	1302	X	379	-0-	-923	-0-	6	1	251	2	Y	111	110	0			3
							122	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
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	Y	-0-					-0-
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	26	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	44	1	1980	2	Y	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	26	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*09	510	N	501	-0-	-9	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		494	-0-	494	494	11	1	483	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
*05	6851	X	6369	-0-	-482	-0-	141	1	6045	2	Y	166	164	0			3
							183	9									
*06	6360	X	5259	-0-	-1101	-0-	108	1	4976	2	Y	159	159	0			3
							175	9									
*07	6200	X	5133	-0-	-1067	-0-	108	1	4865	2	Y	145	146	0			2
							160	9									
*08	6138	X	4009	-0-	-2129	-0-	77	1	3869	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									
10	DLQ G-10		5356	-0-	5356	5356	122	1	5182	2	Y	47	47	0			1
							52	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9331	X	5027	-0-	-4304	-0-	114	1	4881	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*06	9030	X	4423	-0-	-4607	-0-	94	1	4298	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*07	9331	X	4382	-0-	-4949	-0-	95	1	4267	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	6572	X	3456	-0-	-3116	-0-	67	1	3389	2	Y	-0-					-0-
*09	6360	X	3368	-0-	-2992	-0-	62	1	3306	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4528	-0-	4528	4528	104	1	4424	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	51	1	2183	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	41	1	1891	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	2821	X	1463	-0-	-1358	-0-	32	1	1424	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2821	X	630	-0-	-2191	-0-	12	1	615	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									
10	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3853	89	1	3760	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5518	X	4790	-0-	-728	-0-	107	1	4595	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
*06	5340	X	3950	-0-	-1390	-0-	82	1	3782	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*07	5518	X	3905	-0-	-1613	-0-	83	1	3754	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*08	5518	X	3199	-0-	-2319	-0-	62	1	3137	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	5100	X	4385	-0-	-715	-0-	81	1	4304	2	Y	-0-					-0-
*10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	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
*05	4991	X	4542	-0-	-449	-0-	103	1	4399	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
*06	4830	X	3721	-0-	-1109	-0-	79	1	3605	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*07	4991	X	3710	-0-	-1281	-0-	80	1	3591	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	4991	X	3069	-0-	-1922	-0-	58	1	2912	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									
10	DLQ	G-10	4529	-0-	4529	4529	101	1	4306	2	Y	111	109	0			3
							122	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6882	X	5729	-0-	-1153	-0-	129	1	5535	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
*06	6660	X	4669	-0-	-1991	-0-	98	1	4509	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
*07	6727	X	4632	-0-	-2095	-0-	100	1	4476	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*08	6727	X	3746	-0-	-2981	-0-	72	1	3648	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									
10	DLQ	G-10	4849	-0-	4849	4849	111	1	4705	2	Y	30	29	0			1
							33	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
*05	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	45	1	1943	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*06	2160	N	1566	-0-	-594	-0-	33	1	1511	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*07	2263	N	1641	-0-	-622	-0-	35	1	1586	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	26	1	1290	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									
10	DLQ	G-10	1794	-0-	1794	1794	41	1	1730	2	Y	21	20	0			1
							23	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 #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	N	395	-0-	-70	-0-	9	1	386	2	Y	-0-					-0-
*06	420	N	368	-0-	-52	-0-	8	1	360	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	351	-0-	-176	-0-	8	1	343	2	Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	236	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									
10	DLQ	G-10	271	-0-	271	271	5	1	210	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2914	X	1966	-0-	-948	-0-	45	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*06	2310	X	2082	-0-	-228	-0-	44	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*07	2387	X	1852	-0-	-535	-0-	40	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*08	2387	X	1516	-0-	-871	-0-	30	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*09	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	34	1	1787	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1717	-0-	1717	1717	40	1	1677	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
*05	8618	X	6070	-0-	-2548	-0-	138	1	5932	2	Y	-0-					-0-
*06	8160	X	4985	-0-	-3175	-0-	106	1	4879	2	Y	-0-					-0-
*07	8029	X	4712	-0-	-3317	-0-	102	1	4603	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	7595	X	3855	-0-	-3740	-0-	75	1	3766	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									
10	DLQ	G-10	3674	-0-	3674	3674	84	1	3573	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

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
*05	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	91	1	3908	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	4260	X	2254	-0-	-2006	-0-	48	1	2184	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*07	4154	X	3349	-0-	-805	-0-	72	1	3260	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	4154	X	2385	-0-	-1769	-0-	46	1	2339	2	Y	-0-					-0-
*09	4140	X	2654	-0-	-1486	-0-	49	1	2605	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	33	1	1406	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
*05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	176	1	7528	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*06	6930	X	6457	-0-	-473	-0-	136	1	6234	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
*07	7161	X	6234	-0-	-927	-0-	134	1	6021	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	7161	X	5086	-0-	-2075	-0-	97	1	4904	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									
10	DLQ	G-10	6317	-0-	6317	6317	142	1	6034	2	Y	128	126	0			4
							141	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12462	X	12215	-0-	-247	-0-	278	1	11937	2	Y	-0-					-0-
*06	12060	X	9916	-0-	-2144	-0-	212	1	9704	2	Y	-0-					-0-
*07	12462	X	9155	-0-	-3307	-0-	192	1	8648	2	Y	286	282	0			4
							315	9									
*08	12462	X	7657	-0-	-4805	-0-	143	1	7183	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									
10	DLQ G-10		10427	-0-	10427	10427	231	1	9804	2	Y	356	351	0			10
							392	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6014	X	5099	-0-	-915	-0-	112	1	4787	2	Y	182	180	0			3
							200	9									
*06	5820	X	3404	-0-	-2416	-0-	68	1	3143	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
*07	6014	X	4982	-0-	-1032	-0-	106	1	4763	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
*08	6014	X	3303	-0-	-2711	-0-	64	1	3239	2	Y	-0-	2	0			-0-
*09	5820	X	2914	-0-	-2906	-0-	54	1	2860	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3428	-0-	3428	3428	79	1	3349	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5766	X	4089	-0-	-1677	-0-	93	1	3996	2	Y	-0-					-0-
*06	5100	X	3225	-0-	-1875	-0-	69	1	3156	2	Y	-0-					-0-
*07	5735	X	3164	-0-	-2571	-0-	69	1	3095	2	Y	-0-					-0-
*08	5735	X	2485	-0-	-3250	-0-	48	1	2437	2	Y	-0-					-0-
*09	5550	X	2777	-0-	-2773	-0-	51	1	2726	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	69	1	2942	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4898	X	3939	-0-	-959	-0-	90	1	3841	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	4740	X	3176	-0-	-1564	-0-	68	1	3100	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*07	4898	X	3262	-0-	-1636	-0-	71	1	3185	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	4898	X	2655	-0-	-2243	-0-	52	1	2603	2	Y	-0-					-0-
*09	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	66	1	3541	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	75	1	3192	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4464	X	2858	-0-	-1606	-0-	65	1	2793	2	Y	-0-					-0-
*06	4320	X	2955	-0-	-1365	-0-	63	1	2892	2	Y	-0-					-0-
*07	4371	X	2912	-0-	-1459	-0-	63	1	2849	2	Y	-0-					-0-
*08	4371	X	2372	-0-	-1999	-0-	46	1	2326	2	Y	-0-					-0-
*09	4230	X	2599	-0-	-1631	-0-	48	1	2551	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2988	-0-	2988	2988	69	1	2919	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8897	X	8581	-0-	-316	-0-	189	1	8118	2	Y	249	247	0			4
							274	9									
*06	8610	X	7175	-0-	-1435	-0-	147	1	6764	2	Y	240	240	0			4
							264	9									
*07	8897	X	7073	-0-	-1824	-0-	149	1	6683	2	Y	219	220	0			3
							241	9									
*08	8897	X	5684	-0-	-3213	-0-	108	1	5432	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									
10	DLQ	G-10	8026	-0-	8026	8026	181	1	7678	2	Y	152	150	0			4
							167	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
*05	4030	X	3564	-0-	-466	-0-	80	1	3450	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*06	3630	X	2463	-0-	-1167	-0-	52	1	2380	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
*07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	97	1	4358	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*08	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	67	1	3353	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									
10	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	1975	45	1	1905	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6634	X	4827	-0-	-1807	-0-	110	1	4717	2	Y	-0-					-0-
*06	6420	X	3918	-0-	-2502	-0-	84	1	3834	2	Y	-0-					-0-
*07	6417	X	4231	-0-	-2186	-0-	88	1	3942	2	Y	183	180	0			3
							201	9									
*08	5890	X	3433	-0-	-2457	-0-	61	1	3066	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									
10	DLQ	G-10	3967	-0-	3967	3967	83	1	3508	2	Y	342	336	0			10
							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
*05	11036	X	7180	-0-	-3856	-0-	163	1	7000	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	10680	X	9032	-0-	-1648	-0-	192	1	8823	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	430	1	19317	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	253	1	12755	2	Y	-0-					-0-
*09	10200	X	6836	-0-	-3364	-0-	126	1	6710	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	7605	-0-	7605	7605	175	1	7430	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	Y	63	62	0			1
							69	9									
*06	750	X	684	-0-	-66	-0-	13	1	605	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
*07	775	X	614	-0-	-161	-0-	12	1	544	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*08	775	X	440	-0-	-335	-0-	9	1	431	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	780	X	551	-0-	-229	-0-	10	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		575	-0-	575	575	13	1	562	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	110	1	4694	2	Y	130	129	0			2
							143	9									
*06	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	83	1	3817	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
*07	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	74	1	3349	2	Y	287	285	0			4
							316	9									
*08	4247	X	3029	-0-	-1218	-0-	54	1	2698	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									
10	DLQ G-10		3979	-0-	3979	3979	84	1	3568	2	Y	297	293	0			8
							327	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

*05	14B2 EXT		3749	-0-	3749	3749	81	1	3469	2	Y	181	178	0			3
							199	9									
*06	14B2 EXT		3976	-0-	3976	7725	81	1	3702	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
*07	14B2 EXT		4029	-0-	4029	11754	84	1	3770	2	Y	159	160	0			2
							175	9									
*08	14B2 EXT		3491	-0-	3491	15245	64	1	3196	2	Y	210	208	0			4
							231	9									
*09	18709	X	3464	-0-	-15245	-0-	59	1	3166	2	Y	217	218	0			3
							239	9									
*10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	93	1	3957	2	Y	202	199	0			6
							222	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	95	1	4062	2	Y	158	156	0			3
							174	9									
*06	4170	X	3556	-0-	-614	-0-	72	1	3318	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
*07	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	75	1	3378	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
*08	4309	X	2855	-0-	-1454	-0-	55	1	2770	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									
10	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	2691	61	1	2593	2	Y	34	33	0			1
							37	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9610	X	7902	-0-	-1708	-0-	175	1	7504	2	Y	203	202	0			3
							223	9									
*06	9300	X	5495	-0-	-3805	-0-	113	1	5165	2	Y	197	197	0			3
							217	9									
*07	9424	X	5296	-0-	-4128	-0-	112	1	5056	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
*08	9145	X	4739	-0-	-4406	-0-	92	1	4647	2	Y	-0-	2	0			-0-
*09	8520	X	6425	-0-	-2095	-0-	118	1	6307	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	6536	-0-	6536	6536	151	1	6385	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3410	X	2949	-0-	-461	-0-	67	1	2872	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	49	1	2248	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*07	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	52	1	2325	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	37	1	1838	2	Y	-0-					-0-
*09	3300	X	2684	-0-	-616	-0-	49	1	2635	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	2295	53	1	2242	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3999	X	3158	-0-	-841	-0-	71	1	3053	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*06	3870	X	2896	-0-	-974	-0-	61	1	2801	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*07	3813	X	1413	-0-	-2400	-0-	30	1	1357	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*08	3658	X	1235	-0-	-2423	-0-	24	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*09	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	57	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3163	-0-	3163	3163	73	1	3090	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4960	X	3460	-0-	-1500	-0-	70	1	2994	2	Y	360	357	0			6
							396	9									
*06	4710	X	2542	-0-	-2168	-0-	46	1	2114	2	Y	347	347	0			6
							382	9									
*07	4743	X	2416	-0-	-2327	-0-	45	1	2034	2	Y	306	308	0			4
							337	9									
*08	4650	X	1861	-0-	-2789	-0-	36	1	1825	2	Y	-0-	4	0			-0-
*09	4020	X	3186	-0-	-834	-0-	59	1	3127	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2800	-0-	2800	2800	64	1	2736	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3813	X	3270	-0-	-543	-0-	74	1	3161	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
*06	3690	X	2684	-0-	-1006	-0-	57	1	2595	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
*07	3813	X	2658	-0-	-1155	-0-	57	1	2579	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	3813	X	2846	-0-	-967	-0-	55	1	2791	2	Y	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	74	1	3951	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5163	-0-	5163	5163	119	1	5044	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	135	1	5775	2	Y	197	196	0			3
							217	9									
*06	6570	X	4987	-0-	-1583	-0-	102	1	4676	2	Y	190	190	0			3
							209	9									
*07	6789	X	4840	-0-	-1949	-0-	102	1	4573	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
*08	6789	X	3800	-0-	-2989	-0-	74	1	3711	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									
10	DLQ	G-10	4804	-0-	4804	4804	110	1	4675	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10509	X	8276	-0-	-2233	-0-	185	1	7928	2	Y	148	147	0			2
							163	9									
*06	10170	X	6396	-0-	-3774	-0-	133	1	6107	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
*07	10509	X	6657	-0-	-3852	-0-	143	1	6409	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
*08	10137	X	4882	-0-	-5255	-0-	95	1	4787	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	9810	X	6529	-0-	-3281	-0-	120	1	6409	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	5310	-0-	5310	5310	122	1	5188	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 #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7719	X	1799	-0-	-5920	-0-	41	1	1741	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	7320	X	4141	-0-	-3179	-0-	88	1	4036	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	4588	X	3831	-0-	-757	-0-	83	1	3733	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	4588	X	3555	-0-	-1033	-0-	69	1	3484	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	93	1	4967	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5184	-0-	5184	5184	119	1	5065	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	154	1	6591	2	Y	193	192	0			3
							212	9									
*06	6180	X	5886	-0-	-294	-0-	121	1	5560	2	Y	186	186	0			3
							205	9									
*07	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	123	1	5547	2	Y	377	375	0			5
							415	9									
*08	6386	X	3795	-0-	-2591	-0-	68	1	3415	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									
10	DLQ G-10		7336	-0-	7336	7336	160	1	6809	2	Y	334	329	0			10
							367	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
*05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	228	1	9770	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
*06	8880	X	8610	-0-	-270	-0-	181	1	8320	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
*07	9176	X	8444	-0-	-732	-0-	182	1	8163	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
*08	9176	X	6878	-0-	-2298	-0-	131	1	6611	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									
10	DLQ G-10		9584	-0-	9584	9584	217	1	9200	2	Y	152	150	0			4
							167	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5456	X	4200	-0-	-1256	-0-	92	1	3956	2	Y	138	137	0			2
							152	9									
*06	5280	X	3394	-0-	-1886	-0-	69	1	3179	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
*07	5363	X	3309	-0-	-2054	-0-	69	1	3106	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
*08	5332	X	2632	-0-	-2700	-0-	50	1	2498	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									
10	DLQ G-10		3600	-0-	3600	3600	81	1	3417	2	Y	93	91	0			3
							102	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12989	X	10140	-0-	-2849	-0-	228	1	9761	2	Y	137	136	0			2
							151	9									
*06	12570	X	8460	-0-	-4110	-0-	177	1	8138	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
*07	12989	X	7635	-0-	-5354	-0-	163	1	7339	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*08	12989	X	6130	-0-	-6859	-0-	118	1	5939	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									
10	DLQ G-10		11997	-0-	11997	11997	274	1	11634	2	Y	81	80	0			2
							89	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	49	1	2240	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	47	1	2133	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	34	1	1717	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									
10	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	56	1	2376	2	Y	70	69	0			2
							77	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
*05	7936	X	6233	-0-	-1703	-0-	141	1	6039	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
*06	7680	X	4973	-0-	-2707	-0-	105	1	4817	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*07	7936	X	4976	-0-	-2960	-0-	107	1	4823	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*08	7936	X	4164	-0-	-3772	-0-	81	1	4065	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									
10	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	70	1	2982	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	56	1	2420	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*06	2730	X	2056	-0-	-674	-0-	42	1	1946	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*07	2821	X	1991	-0-	-830	-0-	42	1	1910	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	2821	X	1680	-0-	-1141	-0-	33	1	1647	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	2400	N	1887	-0-	-513	-0-	35	1	1852	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2144	-0-	2144	2144	49	1	2095	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 #: 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
*05	12400	X	9562	-0-	-2838	-0-	214	1	9171	2	Y	161	159	0			3
							177	9									
*06	11670	X	9300	-0-	-2370	-0-	195	1	8937	2	Y	153	154	0			2
							168	9									
*07	11005	X	9396	-0-	-1609	-0-	197	1	8856	2	Y	312	309	0			5
							343	9									
*08	10633	X	7433	-0-	-3200	-0-	135	1	6807	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									
10	DLQ G-10		7457	-0-	7457	7457	158	1	6719	2	Y	527	519	0			15
							580	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

*05	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	43	1	1834	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	2100	N	1526	-0-	-574	-0-	32	1	1477	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	2170	N	1482	-0-	-688	-0-	32	1	1444	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	23	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1257	-0-	-543	-0-	23	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1418	-0-	1418	1418	33	1	1385	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

*05	T. A.		143	-0-	143	294	3	1	119	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	409	X	115	-0-	-294	-0-	2	1	96	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
*09	120	N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

*05	12772	X	10495	-0-	-2277	-0-	237	1	10161	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
*06	12360	X	8308	-0-	-4052	-0-	175	1	8038	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
*07	12772	X	7944	-0-	-4828	-0-	171	1	7687	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*08	12648	X	6390	-0-	-6258	-0-	120	1	6059	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									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	240	0			7

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8277	X	6443	-0-	-1834	-0-	146	1	6272	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*06	7950	X	4271	-0-	-3679	-0-	91	1	4156	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*07	8215	X	5234	-0-	-2981	-0-	113	1	5099	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	8091	X	4157	-0-	-3934	-0-	80	1	4015	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									
10	DLQ	G-10	5332	-0-	5332	5332	120	1	5100	2	Y	102	100	0			3
							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
*05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	143	1	6143	2	Y	376	373	0			6
							414	9									
*06	5910	X	5179	-0-	-731	-0-	102	1	4679	2	Y	362	362	0			6
							398	9									
*07	6045	X	4685	-0-	-1360	-0-	97	1	4365	2	Y	203	206	0			3
							223	9									
*08	6014	X	3641	-0-	-2373	-0-	71	1	3570	2	Y	-0-	3	0			-0-
*09	5910	X	5545	-0-	-365	-0-	102	1	5443	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4774	-0-	4774	4774	110	1	4664	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
*05	14B2	EXT	8258	-0-	8258	8258	180	1	7717	2	Y	328	323	0			5
							361	9									
*06	14B2	EXT	5920	-0-	5920	14178	119	1	5453	2	Y	316	316	0			5
							348	9									
*07	14B2	EXT	4669	-0-	4669	18847	95	1	4256	2	Y	289	290	0			4
							318	9									
*08	T. A.		4032	-0-	4032	22879	74	1	3713	2	Y	223	223	0			4
							245	9									
*09	35172	X	12293	-0-	-22879	-0-	222	1	11823	2	Y	225	226	0			3
							248	9									
*10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	149	1	6324	2	Y	209	206	0			6
							230	9									

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
*05	12400	X	8456	-0-	-3944	-0-	193	1	8263	2	Y	-0-					-0-
*06	11370	X	6788	-0-	-4582	-0-	145	1	6643	2	Y	-0-					-0-
*07	11222	X	6600	-0-	-4622	-0-	144	1	6456	2	Y	-0-					-0-
*08	11067	X	5283	-0-	-5784	-0-	103	1	5180	2	Y	-0-					-0-
*09	10680	X	6545	-0-	-4135	-0-	121	1	6424	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	6875	-0-	6875	6875	158	1	6717	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 #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6913	X	5438	-0-	-1475	-0-	121	1	5197	2	Y	109	108	0			2
							120	9									
*06	6660	X	4401	-0-	-2259	-0-	91	1	4194	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
*07	6572	X	4231	-0-	-2341	-0-	90	1	4036	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
*08	6479	X	3388	-0-	-3091	-0-	65	1	3282	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									
10	DLQ G-10		4159	-0-	4159	4159	95	1	4025	2	Y	35	34	0			1
							39	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11408	X	9390	-0-	-2018	-0-	214	1	9158	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*06	10800	X	7439	-0-	-3361	-0-	159	1	7276	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	10943	X	7017	-0-	-3926	-0-	153	1	6863	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	10633	X	5800	-0-	-4833	-0-	113	1	5687	2	Y	-0-					-0-
*09	10080	X	8236	-0-	-1844	-0-	152	1	8084	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7638	-0-	7638	7638	176	1	7462	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
*05	19592	X	15735	-0-	-3857	-0-	343	1	14688	2	Y	640	634	0			11
							704	9									
*06	18960	X	13191	-0-	-5769	-0-	267	1	12247	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
*07	18848	X	12861	-0-	-5987	-0-	266	1	11976	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
*08	18352	X	9680	-0-	-8672	-0-	182	1	9153	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									
10	DLQ G-10		14956	-0-	14956	14956	335	1	14206	2	Y	377	371	0			11
							415	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18972	X	15019	-0-	-3953	-0-	342	1	14677	2	Y	-0-					-0-
*06	18360	X	14148	-0-	-4212	-0-	302	1	13846	2	Y	-0-					-0-
*07	18972	X	14454	-0-	-4518	-0-	313	1	14077	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
*08	18972	X	10999	-0-	-7973	-0-	213	1	10709	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									
10	DLQ G-10		13982	-0-	13982	13982	320	1	13566	2	Y	87	86	0			2
							96	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 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
*05	17670	X	15078	-0-	-2592	-0-	340	1	14597	2	Y	128	127	0			2
							141	9									
*06	15420	X	11944	-0-	-3476	-0-	252	1	11554	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
*07	15035	X	11624	-0-	-3411	-0-	250	1	11244	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
*08	14663	X	9185	-0-	-5478	-0-	177	1	8931	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									
10	DLQ G-10		13397	-0-	13397	13397	306	1	12993	2	Y	89	87	0			3
							98	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	2	Y	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	30	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	23	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	17	1	855	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									
10	DLQ G-10		1721	-0-	1721	1721	30	1	1288	2	Y	366	361	0			10
							403	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

*05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	170	1	7267	2	Y	137	136	0			2
							151	9									
*06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	128	1	5852	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
*07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	125	1	5626	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	85	1	4276	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
*09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	95	1	5053	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4860	-0-	4860	4860	112	1	4748	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

*05	11501	X	10782	-0-	-719	-0-	243	1	10436	2	Y	94	93	0			2
							103	9									
*06	11130	X	9752	-0-	-1378	-0-	206	1	9448	2	Y	89	90	0			1
							98	9									
*07	11501	X	9042	-0-	-2459	-0-	195	1	8757	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
*08	11501	X	6160	-0-	-5341	-0-	119	1	5987	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									
10	DLQ G-10		8502	-0-	8502	8502	193	1	8191	2	Y	107	105	0			3
							118	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	38281	X	38281	-0-	-0-	-0-	861 494	1 9	36926	2	Y	449	446	0			7
*06	51695	X	51695	-0-	-0-	-0-	1093 476	1 9	50126	2	Y	433	433	0			7
*07	49045	X	49045	-0-	-0-	-0-	1057 436	1 9	47552	2	Y	396	397	0			6
*08	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	756 635	1 9	38020	2	Y	577	573	0			10
*09	57090	X	57090	-0-	-0-	-0-	1022 1609	1 9	54459	2	Y	1463	1454	0			19
10	DLQ G-10		26120	-0-	26120	26120	565 1602	1 9	23953	2	Y	1456	1434	0			41

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
*05	22165	X	16563	-0-	-5602	-0-	371 268	1 9	15924	2	Y	244	242	0			4
*06	21450	X	13159	-0-	-8291	-0-	275 259	1 9	12625	2	Y	235	235	0			4
*07	20646	X	12254	-0-	-8392	-0-	261 237	1 9	11756	2	Y	215	216	0			3
*08	19096	X	12322	-0-	-6774	-0-	237 139	1 9	11946	2	Y	126	127	0			2
*09	17310	X	15013	-0-	-2297	-0-	273 172	1 9	14568	2	Y	156	156	0			2
10	DLQ G-10		15922	-0-	15922	15922	363 171	1 9	15388	2	Y	155	153	0			4

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	42811	X	30695	-0-	-12116	-0-	687 535	1 9	29473	2	Y	486	482	0			8
*06	41430	X	23389	-0-	-18041	-0-	488 515	1 9	22386	2	Y	468	468	0			8
*07	39246	X	22022	-0-	-17224	-0-	470 417	1 9	21135	2	Y	379	381	0			6
*08	36828	X	17363	-0-	-19465	-0-	336 138	1 9	16889	2	Y	125	129	0			2
*09	33660	X	25896	-0-	-7764	-0-	474 172	1 9	25250	2	Y	156	156	0			2
10	DLQ G-10		21347	-0-	21347	21347	488 169	1 9	20690	2	Y	154	152	0			4

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
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	578	2	70	9	N	64					161
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	541	1	6831	3	Y	118	86	1			46
							130	9									
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	727	1	5365	3	Y	94	91	1			49
							103	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	111	1	1406	3	Y	47	40	1			26
							52	9									
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	147	1	1082	3	Y	38	39	1			25
							42	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

*05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	116	1	1974	2	Y	41	40	0			1
						45	9									
*06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	128	1	2114	2	Y	39	39	0			1
						43	9									
*07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	118	1	2029	2	Y	36	36	0			1
						40	9									
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	18	19	0			-0-
						20	9									
*09	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2388	-0-	2388	2388	140	1	2248	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

*05	20770 X	20762	-0-	-8	-0-	1148	1	19475	2	Y	126	125	0			2
						139	9									
*06	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	1354	1	22298	2	Y	121	121	0			2
						133	9									
*07	24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	1324	1	22740	2	Y	111	111	0			2
						122	9									
*08	20460 X	16937	-0-	-3523	-0-	891	1	15922	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									
10	DLQ G-10	30395	-0-	30395	30395	1739	1	27971	2	Y	623	614	0			18
						685	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3906	X	3267	-0-	-639	-0-	182	1	3085	2	Y	-0-					-0-
*06	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	208	1	3428	2	Y	-0-					-0-
*07	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	195	1	3349	2	Y	-0-					-0-
*08	3782	X	2268	-0-	-1514	-0-	120	1	2137	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									
10	DLQ G-10		5895	-0-	5895	5895	342	1	5502	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

*05	T. A.		3591	-0-	3591	7385	200	1	3391	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		4748	-0-	4748	12133	272	1	4476	2	Y	-0-					-0-
*07	16566	X	4433	-0-	-12133	-0-	244	1	4189	2	Y	-0-					-0-
*08	3844	X	2814	-0-	-1030	-0-	149	1	2665	2	Y	-0-					-0-
*09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	258	1	4942	2	Y	-0-					-0-
*10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	251	1	4043	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

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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-

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
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-

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
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	72	1	2110	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	35	1	2067	3	Y	47	44	0			4
							52	9									
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	34	1	2142	3	Y	20	22	0			2
							22	9									
08	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	32	1	1697	3	Y	29	27	0			4
							32	9									
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	44	1	2153	3	Y	56	53	0			7
							62	9									
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	59	1	2224	3	Y	49	49	0			7
							54	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	220	-0-	-212	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

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-
10	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

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	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	60	60	0			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			6

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

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	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	346	1	17018	3	Y	130	122	0			14
							143	9									
*10	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	588	1	21958	3	Y	73	77	0			10
							80	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	491	1	4405	3	Y	482	475	0			44
							530	9									
*10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	496	1	4273	3	Y	490	490	0			44
							539	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

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	212	-0-	-268	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

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	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	658	1	5900	3	Y	129	126	0			13
							142	9									
*10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	642	1	5524	3	Y	123	124	0			12
							135	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	429	1	3852	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	418	1	3598	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
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	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	262	1	2348	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	249	1	2148	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

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
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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	378	1	3392	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	324	1	2791	3	Y	23	23	0			2
							25	9									

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	383	1	3443	3	Y	5	7	0			1
							6	9									
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	388	1	3339	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	219	1	1962	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	223	1	1925	3	Y	19	18	0			1
							21	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	210	1	1808	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	495	1	4441	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	600	1	5168	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	114	1	1927	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	115	1	1894	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*09	1320	N	29	-0-	-1291	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*06	37	X	17	-0-	-20	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	143	1	2433	2	Y	-0-					-0-
*06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	162	1	2669	2	Y	-0-					-0-
*07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	158	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	87	1	1553	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									
*10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	127	1	2044	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	105	1	1776	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	117	1	2008	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	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									
10	DLQ	G-10	2291	-0-	2291	2291	132	1	2115	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					-0-
*07	620	N	588	-0-	-32	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	344	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									
10	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	25	1	397	2	Y	39	38	0			1
							43	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 #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1479	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	132	1	2274	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	109	1	1943	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									
10	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	2037	101	1	1618	2	Y	289	285	0			8
							318	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	198	-0-	198	198	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	191	-0-	191	389	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	155	-0-	155	544	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		134	-0-	134	678	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
*09	909	X	231	-0-	-678	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
*10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	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 #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3997	-0-	897	897	223	1	3774	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4623	-0-	1623	2520	265	1	4358	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4580	-0-	1480	4000	252	1	4328	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2346	-0-	-754	3246	124	1	2222	2	Y	-0-					-0-
*09	7297	X	4051	-0-	-3246	-0-	201	1	3850	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4524	-0-	4524	4524	265	1	4259	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

*05	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	80	1	1352	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	114	1	1877	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	118	1	2025	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	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									
10	DLQ G-10		1768	-0-	1768	1768	98	1	1575	2	Y	86	85	0			2
							95	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	54	X	40	-0-	-14	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	315	1	5333	2	Y	132	131	0			2
							145	9									
*06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	366	1	6031	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
*07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	369	1	6342	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
*08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	265	1	4730	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									
10	DLQ	G-10	7371	-0-	7371	7371	430	1	6924	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	246	1	4179	2	Y	126	125	0			2
							139	9									
*06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	295	1	4866	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	266	1	4575	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
*08	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	177	1	3163	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									
10	DLQ	G-10	5244	-0-	5244	5244	303	1	4875	2	Y	60	59	0			2
							66	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	437	-0-	-90	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	157	1	2665	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3185	-0-	185	185	182	1	3003	2	Y	-0-					-0-
*07	3008	N	2823	-0-	-185	-0-	155	1	2668	2	Y	-0-					-0-
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	81	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	210	1	4025	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	244	1	3924	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	206	1	3499	2	Y	159	157	0			3
							175	9									
*06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	241	1	3972	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
*07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	230	1	3947	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
*08	3100	N	3189	-0-	89	89	162	1	2886	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
*09	3726	X	3637	-0-	-89	-0-	171	1	3265	2	Y	183	183	0			2
							201	9									
10	DLQ G-10		4391	-0-	4391	4391	246	1	3957	2	Y	171	168	0			5
							188	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	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

*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	195	1	3308	2	Y	-0-					-0-
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	210	1	3465	2	Y	-0-					-0-
*07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	325	1	5587	2	Y	64	63	0			1
							70	9									
*08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	314	1	5603	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									
10	DLQ G-10		7497	-0-	7497	7497	432	1	6944	2	Y	110	109	0			3
							121	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 #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5549	X	594	-0-	-4955	-0-	6 334	1 9	254	2	Y	304	301	0			5
*06	5370	X	612	-0-	-4758	-0-	6 321	1 9	285	2	Y	292	292	0			5
*07	1705	X	962	-0-	-743	-0-	15 294	1 9	653	2	Y	267	268	0			4
*08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	12 117	1 9	624	2	Y	106	108	0			2
*09	630	X	226	-0-	-404	-0-	4	1	222	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ	G-10	529	-0-	529	529	12	1	517	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	N	272	-0-	-193	-0-	6	1	266	2	Y	-0-					-0-
*06	390	N	171	-0-	-219	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	248	-0-	-155	-0-	5	1	243	2	Y	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	6	1	299	2	Y	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	8	1	347	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
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-
10	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
*05	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	301 1 135 9		5106	2	Y	123	122	0			2
*06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	353 1 131 9		5815	2	Y	119	119	0			2
*07	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	296 1 69 9		5083	2	Y	63	64	0			1
*08	5549	X	3943	-0-	-1606	-0-	209 1		3734	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	360 1		6891	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	6414	-0-	6414	6414	375 1		6039	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	528 1 405 9		8947	2	Y	368	365	0			6
*06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	616 1 409 9		10145	2	Y	372	372	0			6
*07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	497 1 356 9		8542	2	Y	324	325	0			5
*08	9145	X	7395	-0-	-1750	-0-	383 1 169 9		6843	2	Y	154	156	0			3
*09	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	642 1 218 9		12298	2	Y	198	198	0			3
10	DLQ	G-10	10295	-0-	10295	10295	591 1 201 9		9503	2	Y	183	181	0			5

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21 116	1 9	349	2	Y	105	104	0			2
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30 111	1 9	493	2	Y	101	101	0			2
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24 101	1 9	414	2	Y	92	93	0			1
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11 63	1 9	191	2	Y	57	57	0			1
*09	750	N	347	-0-	-403	-0-	16 25	1 9	306	2	Y	23	24	0			-0-
10	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	20 30	1 9	316	2	Y	27	26	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	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

*05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	562	1	9527	2	Y	-0-					-0-
*06	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	657	1	10821	2	Y	-0-					-0-
*07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	618	1	10616	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	9238	X	6805	-0-	-2433	-0-	360	1	6428	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									
10	DLQ G-10		9610	-0-	9610	9610	561	1	9028	2	Y	19	18	0			1
							21	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

*05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	Y	-0-					-0-
*07	713	X	637	-0-	-76	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-
*08	713	X	442	-0-	-271	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
*09	1860	X	842	-0-	-1018	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		586	-0-	586	586	34	1	552	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

*05	806	N	781	-0-	-25	-0-	43	1	738	2	Y	-0-					-0-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	Y	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	109	1	1943	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	3000	N	6561	-0-	3561	3561	325	1	6232	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	3100	N	14361	-0-	11261	14822	840	1	13517	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	563	1	9548	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*06	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	637	1	10487	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	597	1	10261	2	Y	85	84	0			1
							94	9									
*08	8184	X	8098	-0-	-86	-0-	422	1	7540	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									
10	DLQ G-10		11609	-0-	11609	11609	670	1	10776	2	Y	148	146	0			4
							163	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

*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		206	-0-	206	396	3	1	126	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	396					Y	54	54	0			1
*09	396	X	-0-	-0-	-396	-0-					Y	55	55	0			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	196	1	3318	2	Y	263	261	0			4
							289	9									
*06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	217	1	3576	2	Y	253	253	0			4
							278	9									
*07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	190	1	3255	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
*08	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	119	1	2129	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									
10	DLQ G-10		2328	-0-	2328	2328	136	1	2188	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

*05	27218	X	27007	-0-	-211	-0-	1459	1	24734	2	Y	740	734	0			12
							814	9									
*06	30058	X	30058	-0-	-0-	-0-	1676	1	27598	2	Y	713	713	0			12
							784	9									
*07	29702	X	29702	-0-	-0-	-0-	1595	1	27391	2	Y	651	654	0			9
							716	9									
*08	27218	X	19606	-0-	-7612	-0-	1022	1	18262	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									
10	DLQ G-10		24982	-0-	24982	24982	1447	1	23279	2	Y	233	229	0			7
							256	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	Y	47	46	0		1
							52	9								
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	63	1	1041	2	Y	44	44	0		1
							48	9								
*07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	60	1	1038	2	Y	41	41	0		1
							45	9								
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	717	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								
10	DLQ G-10		767	-0-	767	767	44	1	708	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

*05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	343	1	5814	2	Y	-0-				-0-
*06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	398	1	6551	2	Y	-0-				-0-
*07	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	295	1	5067	2	Y	-0-				-0-
*08	5766	X	4354	-0-	-1412	-0-	231	1	4123	2	Y	-0-				-0-
*09	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	625	1	11963	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		13568	-0-	13568	13568	794	1	12774	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

*05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	626	1	10621	2	Y	46	45	0		1
							51	9								
*06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	637	1	10494	2	Y	44	44	0		1
							48	9								
*07	8587	X	8233	-0-	-354	-0-	451	1	7747	2	Y	32	33	0		-0-
							35	9								
*08	8432	X	5231	-0-	-3201	-0-	277	1	4954	2	Y	-0-				-0-
*09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	504	1	9650	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		9447	-0-	9447	9447	553	1	8894	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

*05	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	1372	1	23258	2	Y	452	448	0		8
							497	9								
*06	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	1589	1	26175	2	Y	434	435	0		7
							477	9								
*07	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	1504	1	25835	2	Y	398	399	0		6
							438	9								
*08	24521	X	18360	-0-	-6161	-0-	960	1	17154	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								
10	DLQ G-10		17487	-0-	17487	17487	1007	1	16198	2	Y	256	252	0		7
							282	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	912	1	15457	2	Y	641	635	0			11
							705	9									
*06	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	1065	1	17544	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
*07	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	1012	1	17390	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
*08	13237	X	12265	-0-	-972	-0-	625	1	11163	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									
10	DLQ G-10		18656	-0-	18656	18656	1066	1	17142	2	Y	407	401	0			12
							448	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

*05	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	1062	1	18000	2	Y	329	327	0			5
							362	9									
*06	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	1219	1	20079	2	Y	318	318	0			5
							350	9									
*07	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	1188	1	20408	2	Y	330	330	0			5
							363	9									
*08	15655	X	14343	-0-	-1312	-0-	742	1	13249	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									
10	DLQ G-10		18557	-0-	18557	18557	1062	1	17074	2	Y	383	377	0			11
							421	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

*05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	314	312	0			5
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	210	207	0			6

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

*05	14B2 EXT		413	-0-	413	413	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
*06	549	X	136	-0-	-413	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	106	-0-	-74	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	2	Y	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	57	1	942	2	Y	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	780	N	367	-0-	-413	-0-	17	1	324	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6417	X	5667	-0-	-750	-0-	315	1	5344	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*06	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	357	1	5878	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	341	1	5851	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
*08	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	257	1	4600	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									
10	DLQ G-10		5707	-0-	5707	5707	328	1	5276	2	Y	94	92	0			3
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	77	1	1309	2	Y	213	211	0			4
							234	9									
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1458	2	Y	204	205	0			3
							224	9									
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	82	1	1410	2	Y	188	188	0			3
							207	9									
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	880	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									
10	DLQ G-10		1921	-0-	1921	1921	99	1	1600	2	Y	202	199	0			6
							222	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	2329	1	39486	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
*06	60779	X	60779	-0-	-0-	-0-	3474	1	57219	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*07	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	3137	1	53887	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	50764	X	50764	-0-	-0-	-0-	2688	1	48028	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									
10	DLQ G-10		55951	-0-	55951	55951	3275	1	52676	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
*05	T. A.		1502	-0-	1502	2340	75 153	1 9	1274	2	Y	139	138	0			2
*06	T. A.		1677	-0-	1677	4017	88 147	1 9	1442	2	Y	134	134	0			2
*07	5764	X	1747	-0-	-4017	-0-	89 135	1 9	1523	2	Y	123	123	0			2
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	54 106	1 9	966	2	Y	96	96	0			2
*09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	109 404	1 9	2090	2	Y	367	364	0			5
*10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	101 400	1 9	1627	2	Y	364	359	0			10

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	1009	-0-	1009	1009	37	1	622	2	Y	318	313	0			5
							350	9									
*06	14B2	EXT	763	-0-	763	1772	24	1	401	2	Y	307	307	0			5
							338	9									
*07	14B2	EXT	794	-0-	794	2566	27	1	459	2	Y	280	281	0			4
							308	9									
*08	T. A.		514	-0-	514	3080	18	1	318	2	Y	162	163	0			3
							178	9									
*09	3813	X	733	-0-	-3080	-0-	29	1	558	2	Y	133	134	0			2
							146	9									
*10	705	X	705	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	161	158	0			5
							177	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

*05	14B2	EXT	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	137	-0-	137	177	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	192	-0-	192	369	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		141	-0-	141	510	7	1	132	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	790	X	280	-0-	-510	-0-	7	1	131	2	Y	129	127	0			2
							142	9									
*10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	143	141	0			4
							157	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

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-
10	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

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	326	1	2461	3	Y	36					205
							40	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	238	1	1791	3	Y	18					107
							20	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
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	225	-0-	-135	-0-	23	1	202	3	Y	-0-	5	0			-0-
10	372	X	208	-0-	-164	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23 28	1 9	201	3	Y	25	24	0			2
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24 14	1 9	189	3	Y	13	14	0			1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	184	3	Y	12	12	0			1
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	21 8	1 9	180	3	Y	7	7	0			1
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	T. A.		208	-0-	208	208	22	1	186	3	Y	-0-					-0-

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
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	1070	3	Y	1	1	0			-0-
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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	124	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	125	1	1075	3	Y	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6371	-0-	-289	-0-	127	1	6244	3	Y	-0-					-0-
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	122	1	4577	3	Y	-0-					-0-

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	-0-					-0-

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
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	280	-0-	-5870	-0-	5	1	257	3	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
*10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	139	1	6849	3	Y	127	121	0			14
							140	9									
*10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	175	1	6542	3	Y	111	111	0			14
							122	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

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-
10	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

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-
10	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

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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	76	1	3761	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	88	1	3300	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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.	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	22196	X	20518	-0-	-1678	-0-	512	1	19977	3	Y	26	26	8			25
							29	9									

COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

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-
10	DLQ G-10		375	-0-	375	375	10	1	365	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

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-
10	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	67	1	2584	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

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									
10	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	191	1	7325	2	Y	-0-	27	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	DLQ G-10	713	-0-	713	713	18	1	695	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

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-
10	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
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-
10	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	56	1	2158	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	60	1	2293	2	Y	-0-	22	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

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-
10	DLQ G-10		283	-0-	283	283	7	1	276	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

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-
10	DLQ G-10		872	-0-	872	872	22	1	850	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	29	1	1123	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
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-
10	DLQ G-10		6576	-0-	6576	6576	167	1	6409	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
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-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	77	1	2946	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

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-
10	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

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-
10	DLQ G-10		8105	-0-	8105	8105	206	1	7899	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

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-
10	DLQ G-10		54	-0-	54	54	1	1	53	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	32	1	1234	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
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									
10	DLQ G-10		38896	-0-	38896	38896	989	1	37907	2	Y	-0-	151	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	55	1	2124	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
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									
10	DLQ G-10		7644	-0-	7644	7644	190	1	7286	2	Y	153	132	1			48
							168	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
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-
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	28	1	1056	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
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-
10	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	48	1	1849	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ	G-10	478	-0-	478	478	12	1	466	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ	G-10	85539	-0-	85539	85539	2153	1	82497	2	Y	808	757	1			309
							889	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
10	DLQ G-10		3103	-0-	3103	3103	73	1	2811	2	Y	199	158	1			62
							219	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

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-
10	DLQ G-10		8574	-0-	8574	8574	218	1	8356	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8653 - 8691

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-
10	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

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-
10	DLQ G-10		42924	-0-	42924	42924	1092	1	41832	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
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
10	DLQ G-10		472	-0-	472	472	7	1	260	2	Y	186	132	1			58
							205	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	29	1	1095	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

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-
10	DLQ G-10		3467	-0-	3467	3467	88	1	3379	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

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									
10	DLQ G-10		573	-0-	573	573	14	1	539	2	Y	18	12	1			7
							20	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

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-
10	DLQ G-10		91761	-0-	91761	91761	2333	1	89428	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

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-
10	DLQ G-10	805	-0-	805	805	20	1	785	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

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-
10	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
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-
10	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

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-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

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-
10	DLQ G-10	5232	-0-	5232	5232	133	1	5099	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

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-
10	DLQ G-10	5245	-0-	5245	5245	133	1	5112	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

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									
10	DLQ G-10	19154	-0-	19154	19154	479	1	18338	2	Y	306	295	1			95
						337	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
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									
10	DLQ G-10		17733	-0-	17733	17733	451	1	17282	2	Y	-0-	3	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	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
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-
10	DLQ G-10		3705	-0-	3705	3705	94	1	3611	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
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-
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	32	1	1245	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
*05	59036	X	59036	-0-	-0-	-0-	1536	1	57448	2	Y	47	49	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-
10	DLQ G-10		27649	-0-	27649	27649	703	1	26946	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		3035	-0-	3035	3035	77	1	2958	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		10601	-0-	10601	10601	261	1	10006	2	Y	304	202	1			116
							334	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	111	1	4249	2	Y	457	429	1			142
							503	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		650	-0-	650	650	13	1	514	2	Y	112	104	1			35
							123	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
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									
10	DLQ G-10		8417	-0-	8417	8417	207	1	7951	2	Y	235	261	1			90
							259	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8906 - 8914

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

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									
10	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	70	1	2684	2	Y	45	37	1			17
							50	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

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									
10	DLQ	G-10	4022	-0-	4022	4022	101	1	3880	2	Y	37	30	1			14
							41	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

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									
10	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	2869	72	1	2741	2	Y	51	42	1			19
							56	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

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-
10	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	1025	26	1	999	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

*05	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	507	1	18968	2	Y	-0-					-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-
10	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	7	1	260	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	41	1	1564	2	Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

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
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		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

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									
*10	3100	N	8117	-0-	5017	5017	4102	1	3947	2	N	62	184	1			100
							68	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23 101	1 9	224	2	Y	92					178
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30 81	1 9	211	2	Y	74	176	1			76
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27 98	1 9	217	2	Y	89					165
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	5 26	1 9	164	2	Y	24	168	1			21
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					21
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	641 204	1 9	5301	2	N	185					345
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	699 185	1 9	4278	2	N	168					513
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	749 188	1 9	5190	2	N	171	179	1			505
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	15 158	1 9	3821	2	N	144	519	1			130
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	87 90	1 9	1966	2	N	82					212
*10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	113 186	1 9	4763	2	N	169	179	1			202

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	388 158	1 9	5861	2	N	144	165	0			138
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	427 96	1 9	3999	2	N	87	163	0			62
07	12059	X	5759	-0-	-6300	-0-	455 147	1 9	5157	2	N	134	154	0			42
08	12059	X	4262	-0-	-7797	-0-	100 108	1 9	4054	2	N	98					140
09	11670	X	902	-0-	-10768	-0-	898	2	4	9	N	4					144
10	6417	X	2404	-0-	-4013	-0-	2347	2	57	9	N	52					196

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3906	X	2158	-0-	-1748	-0-	52	1	2081	2	Y	23					223
							25	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	10850	X	6967	-0-	-3883	-0-	347	1	6548	2	N	65					92
							72	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	289	2	7	9	Y	6					172

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

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									
10	1085	N	748	-0-	-337	-0-	44	1	701	2	Y	3					135
							3	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1322	2	101	9	N	92					160

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	80	1	16320	2	N	177	178	1			158
							195	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 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
05	4464	X	3789	-0-	-675	-0-	356	1	3314	2	N	108					184
							119	9									
06	4080	X	3188	-0-	-892	-0-	306	1	2781	2	N	92					276
							101	9									
07	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	951	1	2818	2	N	68					344
							75	9									
08	3782	X	2622	-0-	-1160	-0-	574	1	1949	2	N	90	361	1			73
							99	9									
09	3660	X	595	-0-	-3065	-0-	248	1	330	2	N	15					88
							17	9									
*10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	2448	1	2224	2	N	97					185
							107	9									

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. //CONT.// 803790
FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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											
10	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	100	1	3723	2	Y	56	56	0					1
							62	9											

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

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-	54	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
*09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	91	1	3192	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	65	1	2408	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

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-	57	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2908	-0-	-1339	-0-	79	1	2829	2	Y	-0-					-0-
*09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	145	1	5103	2	Y	-0-					-0-
*10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	206	1	7685	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

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
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	262	262	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

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
*10	2046	X	1586	-0-	-460	-0-	39	1	1533	3	N	13					41
							14	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	63	1	2441	3	Y	4	1	8			42
								4 9									

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1577	3	N	1	1	8			16
								1 9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	76	1	2967	3	Y	3	1	8			21
								3 9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3534	X	912	-0-	-2622	-0-	23	1	885	3	N	4	1	8			37
								4 9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	113	1	4399	3	N	4	1	8			45
							4	9									

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

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	7349	-0-	-7951	-0-	282	1	7004	3	N	57	191	1			58
							63	9									
10	15810	X	5000	-0-	-10810	-0-	174	1	4816	3	N	9					67
							10	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

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	2479	-0-	-1691	-0-	95	1	2354	3	N	27					127
							30	9									
*10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	412	1	11408	3	N	86					213
							95	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	10767	-0-	-1353	-0-	416	1	10351	3	Y	-0-					-0-
10	12803	X	11112	-0-	-1691	-0-	387	1	10719	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

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
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	25936	-0-	-224	-0-	984	1	24451	3	Y	455	389	1			365
							501	9									
*10	28157	X	28157	-0-	-0-	-0-	960	1	26561	3	Y	578	575	1			368
							636	9									

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
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	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	1091	1	27149	3	Y	-0-					-0-
10	26474	X	26422	-0-	-52	-0-	922	1	25500	3	Y	-0-					-0-

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
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	955	X	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	3	Y	-0-					-0-
*10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	3672	-0-	-258	-0-	142	1	3521	3	N	8					185
							9	9									
10	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	137	1	3797	3	N	2					187
							2	9									

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
*05	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10707	2	9	9	N	8					8
*06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					8
*07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					8
*08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					8
*09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					8
*10	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					8

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
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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) //CONT.// 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	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

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
10 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

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
10 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

05	0	NO RPT	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-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

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
10 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
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	205	-0-	-35	-0-	35	1	170	3	N	-0-					12
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	43	1	182	3	N	-0-					12

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
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									
10	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	69	1	2291	3	N	26					39
							29	9									

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
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									
10	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	457	1	2529	3	N	-0-					95

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
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
*10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	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
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
10	2542	X	864	-0-	-1678	-0-	25	1	839	3	N	-0-					13

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
10	5611	X	4412	-0-	-1199	-0-	672	1	3719	3	N	19					62
							21	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
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
10	248	X	236	-0-	-12	-0-	36	1	200	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
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
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	407	1	2253	3	N	-0-					81

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1056	1	5841	3	N	123	177	1			25
							135	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	160	1	766	3	N	-0-					75
10	930	N	613	-0-	-317	-0-	117	1	496	3	N	-0-					75

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4302	259	1	1288	3	Y	186	359	1			278
							205	9									
06	6343	X	2041	-0-	-4302	-0-	295	1	1424	3	Y	293	329	1			242
							322	9									
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	42	1	203	3	Y	53	114	1			181
							58	9									
08	2635	X	1221	-0-	-1414	-0-	161	1	680	3	Y	345	123	1			403
							380	9									
09	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	305	1	1460	3	Y	394	435	1			362
							433	9									
10	2108	X	1137	-0-	-971	-0-	156	1	661	3	Y	291	362	1			291
							320	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	107	-0-	-13	-0-	18	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

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	7124	-0-	-316	-0-	1231	1	5889	3	Y	4					168
							4	9									
*10	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1405	1	5954	3	Y	3	5	1			166
							3	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	259	1	1241	3	Y	20					99
							22	9									
10	3038	X	1206	-0-	-1832	-0-	229	1	970	3	Y	6	1	1			104
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	452	-0-	-1558	-0-	78	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	629	-0-	-177	-0-	93	1	391	3	Y	132	73	1			59
							145	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

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
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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	178	1	849	3	Y	9					205
							10	9									
10	775	N	437	-0-	-338	-0-	81	1	344	3	Y	11	6	1			210
							12	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	4067	-0-	-223	-0-	703	1	3362	3	N	2					4
							2	9									
10	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	779	1	3303	3	N	2	3	1			3
							2	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	N	35					110
							39	9									
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	373	3	N	48	5	1			153
							53	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	233	1	1115	3	N	48					158
							53	9									
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	263	1	1114	3	N	57	1	1			214
							63	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	176	1	840	3	N	88					361
								97	9									
*10	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	247	1	1045	3	N	76	194	1			243
								84	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

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	1294	-0-		-146	-0-	214	1	1026	3	N	49	189	1			102
								54	9									
10	1581	X	838	-0-		-743	-0-	154	1	653	3	N	28	8	1			122
								31	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

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	318	N	318	-0-		-0-	-0-	55	1	263	3	N	-0-					72
*10	555	N	555	-0-		-0-	-0-	106	1	449	3	N	-0-					72

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

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	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	517	1	2473	3	N	180	107	1			279
								198	9									
*10	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	584	1	2477	3	N	169	300	1			148
								186	9									

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

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
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	88	1	438	3	N	18					114
							20	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	7					121
							8	9									
07	589	N	112	-0-	-477	-0-	18	1	83	3	N	10					131
							11	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	3	N	-0-					131
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					131

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	909	1	4520	3	N	296	383	1			51
							326	9									
06	6240	X	4289	-0-	-1951	-0-	717	1	3466	3	N	96					147
							106	9									
07	5983	X	5069	-0-	-914	-0-	834	1	3965	3	N	245	182	1			210
							270	9									
08	5766	X	4563	-0-	-1203	-0-	819	1	3467	3	N	252	379	1			83
							277	9									
09	5580	X	4343	-0-	-1237	-0-	724	1	3463	3	N	142					225
							156	9									
10	5766	X	3323	-0-	-2443	-0-	608	1	2577	3	N	125	192	1			158
							138	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

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
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	348	1	1733	3	N	10					40
							11	9									
06	2220	X	2043	-0-	-177	-0-	344	1	1657	3	N	38					78
							42	9									
07	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	345	1	1641	3	N	12	2	1			88
							13	9									
08	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	389	1	1644	3	N	13					101
							14	9									
09	2160	X	1976	-0-	-184	-0-	337	1	1610	3	N	26					127
							29	9									
10	2108	X	1920	-0-	-188	-0-	364	1	1544	3	N	11	1	1			137
							12	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	276	1	1370	3	N	19					205
							21	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	294	1	1424	3	N	14					219
							15	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	331	1	1571	3	N	22	5	1			236
							24	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	403	1	1707	3	N	11	188	1			59
							12	9									
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	327	1	1569	3	N	10					69
							11	9									
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	324	1	1373	3	N	20	5	1			84
							22	9									

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
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	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	483	1	2315	3	N	31	189	1			143
							34	9									
10	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	620	1	2628	3	N	36	2	1			177
							40	9									

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
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	PRTL PLG		1309	-0-	1309	1309	219	1	1039	3	N	46	1	1			174
							51	9									
*08	PRTL PLG		738	-0-	738	2047	103	1	437	3	N	180	190	1			164
							198	9									
*09	PRTL PLG		859	-0-	859	2906	132	1	630	3	N	88	191	1			61
							97	9									
*10	PRTL PLG		231	-0-	231	3137	6	1	25	3	N	182					243
							200	9									

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
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	411	-0-	-639	-0-	71	1	337	3	N	3					60
							3	9									
10	1085	X	398	-0-	-687	-0-	75	1	317	3	N	5					65
							6	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	605	1	2897	3	N	37					88
							41	9									
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	627	1	2654	3	N	45	9	1			124
							50	9									

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
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	1222	-0-	-998	-0-	205	1	981	3	N	33					104
							36	9									
10	2294	X	818	-0-	-1476	-0-	148	1	625	3	N	41	7	1			138
							45	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5537	-0-	-463	-0-	950	1	4546	3	N	37					82
							41	9									
10	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	1040	1	4409	3	N	35					117
							39	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	671	1	3333	3	N	18					138
							20	9									
06	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	667	1	3221	3	N	45					183
							50	9									
07	4092	X	3667	-0-	-425	-0-	630	1	2991	3	N	42	3	1			222
							46	9									
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	778	1	3294	3	N	21					243
							23	9									
*09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	688	1	3290	3	N	5					248
							6	9									
10	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	739	1	3130	3	N	2	3	1			247
							2	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	829	1	4117	3	N	347	375	1			36
							382	9									
06	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	798	1	3850	3	N	168					204
							185	9									
07	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	795	1	3778	3	N	246	193	1			257
							271	9									
08	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	902	1	3818	3	N	162	191	1			228
							178	9									
09	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	804	1	3849	3	N	251	189	1			290
							276	9									
10	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	929	1	3935	3	N	267	386	1			171
							294	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	543 35	1 9	2699	3	N	32					158
06	3900	X	3179	-0-	-721	-0-	543 14	1 9	2622	3	N	13					171
07	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	551 9	1 9	2617	3	N	8	6	1			173
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	851 8	1 9	3598	3	N	7					180
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	787 9	1 9	3764	3	N	8					188
*10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	830 10	1 9	3516	3	N	9					197

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
05	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1772 86	1 9	8796	3	N	78	187	1			65
06	9270	X	8925	-0-	-345	-0-	1519 73	1 9	7333	3	N	66					131
07	9579	X	9122	-0-	-457	-0-	1574 62	1 9	7486	3	N	56	13	1			174
08	10664	X	9001	-0-	-1663	-0-	1707 73	1 9	7221	3	N	66	188	1			52
09	10320	X	8778	-0-	-1542	-0-	1507 67	1 9	7204	3	N	61					113
10	10664	X	8297	-0-	-2367	-0-	1565 100	1 9	6632	3	N	91	14	1			190

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1804	-0-	-236	-0-	312	1	1491	3	N	1					70
							1	9									
*10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	401	1	1702	3	N	1	1	1			70
							1	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

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	2482	-0-	-338	-0-	423	1	2024	3	N	32					95
							35	9									
10	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	495	1	2096	3	N	35	2	1			128
							39	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	931	1	4623	3	N	106					208
							117	9									
06	6210	X	5168	-0-	-1042	-0-	870	1	4197	3	N	92	181	1			119
							101	9									
07	6076	X	4937	-0-	-1139	-0-	844	1	4015	3	N	71	11	1			179
							78	9									
08	6076	X	5186	-0-	-890	-0-	973	1	4115	3	N	89					268
							98	9									
09	5880	X	4535	-0-	-1345	-0-	767	1	3667	3	N	92	182	1			178
							101	9									
10	5673	X	4905	-0-	-768	-0-	898	1	3807	3	N	182	191	1			169
							200	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	334	1	1663	3	N	29					132
							32	9									
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	339	1	1638	3	N	24					156
							26	9									
07	2232	X	1684	-0-	-548	-0-	289	1	1374	3	N	19	7	1			168
							21	9									
08	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	378	1	1597	3	N	21					189
							23	9									
09	2100	X	1871	-0-	-229	-0-	319	1	1522	3	N	27					216
							30	9									
10	2077	X	1277	-0-	-800	-0-	239	1	1013	3	N	23	8	1			231
							25	9									

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
05	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	352	1	1751	3	N	-0-					47
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	352	1	1697	3	N	36					83
							40	9									
07	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	384	1	1826	3	N	11	1	1			93
							12	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	442	1	1871	3	N	1					94
							1	9									
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	372	1	1781	3	N	1					95
							1	9									
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	381	1	1613	3	N	1	2	1			94
							1	9									

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
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	1	528	3	N	17					35
							19	9									
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	53	1	254	3	N	8					43
							9	9									
10	403	N	212	-0-	-191	-0-	40	1	170	3	N	2					45
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	31	-0-	-2219	-0-	5	1	26	3	N	-0-					112
10	2325	X	36	-0-	-2289	-0-	7	1	29	3	N	-0-					112

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	567	1	2815	3	N	20					91
							22	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	561	1	2706	3	N	12					103
							13	9									
07	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	459	1	2182	3	N	2	2	1			103
							2	9									
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	495	1	2094	3	N	1					104
							1	9									
09	2940	X	2443	-0-	-497	-0-	418	1	2001	3	N	22					126
							24	9									
10	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	411	1	1742	3	N	1	2	1			125
							1	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

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	1165	-0-	-395	-0-	201	1	963	3	N	1					163
							1	9									
10	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	222	1	941	3	N	1	1	1			163
							1	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	249 6	1 9	1238	3	N	5					56
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	297 17	1 9	1434	3	N	15					71
07	1798	X	1784	-0-	-14	-0-	310 3	1 9	1471	3	N	3	7	1			67
08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	337 12	1 9	1425	3	N	11					78
09	1740	X	1518	-0-	-222	-0-	261 6	1 9	1251	3	N	5					83
*10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	348 6	1 9	1473	3	N	5	7	1			81

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	536 8	1 9	2660	3	N	7					84
06	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	517 15	1 9	2493	3	N	14					98
07	3844	X	3190	-0-	-654	-0-	554	1	2636	3	N	-0-	9	1			89
08	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	600 4	1 9	2537	3	N	4					93
09	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	536 12	1 9	2563	3	N	11					104
10	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	497 6	1 9	2109	3	N	5	9	1			100

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	247 13	1 9	1228	3	N	12					164
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	255 10	1 9	1232	3	N	9					173
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	255 11	1 9	1208	3	N	10	5	1			178
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	297 23	1 9	1258	3	N	21					199
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	241 9	1 9	1149	3	N	8					207
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	226 20	1 9	957	3	N	18	7	1			218

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	347	-0-	-163	-0-	58	1	275	3	N	13					98
							14	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	11	7	1			102

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	384	-0-	-396	-0-	65	1	313	3	N	5					127
							6	9									
10	1085	X	755	-0-	-330	-0-	142	1	605	3	N	7	8	1			126
							8	9									

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
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
10	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					112

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	#	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-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 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
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									
10	341	N	241	-0-	-100 B	561	92	1	148	2	N	-0-					-0-
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8565	-0-	-1455	-0-	1210	1	7336	2	N	17					60
							19	9									
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					60

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

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
*10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	351 1 72 9	4188 2	Y	65					79

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

05	15934 X	14709	-0-	-1225	-0-	1836 1 261 9	12612 3	N	237	352	1			78
06	15570 X	13787	-0-	-1783	-0-	1900 1 275 9	11612 3	N	250	175	1			153
07	16089 X	15563	-0-	-526	-0-	1963 1 268 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
10	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-			N	197	176	1			122

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	9714	-0-	-9103	-0-	632	1	8939	3	N	130	188	1			128
							143	9									
06	18210	X	10751	-0-	-7459	-0-	632	1	9913	3	N	187	193	1			122
							206	9									
07	15314	X	13171	-0-	-2143	-0-	699	1	12182	3	N	264	328	1			58
							290	9									
08	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	94					152
09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	52					204
10	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	84	196	1			92

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
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
*10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3547	2	7	9	N	6					33

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
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	5584	-0-	-656	-0-	5470	2	114	9	N	104	345	1			23
10	5704	R	5704	-0-	-0-	-0-	5563	2	141	9	N	128					151

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
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	#	1012	-0-	-2108	-0-	999	2	13	9	N	12					186
10	3100	#	1016	-0-	-2084	-0-	1013	2	3	9	N	3					189

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	5270 #	4931	-0-	-339	-0-	408 1 20 9	4503 2	Y	18			34
06	5765 R	5765	-0-	-0-	-0-	474 1 26 9	5265 2	Y	24	41 1		17
07	5477 R	5477	-0-	-0-	-0-	401 1 41 9	5035 2	Y	37	42 1		12
08	4929 #	4596	-0-	-333	-0-	388 1 21 9	4187 2	Y	19			31
09	5760 #	4858	-0-	-902	-0-	360 1 29 9	4469 2	Y	26	41 1		16
10	5952 #	4834	-0-	-1118	-0-	373 1 18 9	4443 2	Y	16			32

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

05	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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	4515	R	4515	-0-	-0-	-0-	650	1	3850	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/2017

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

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-
10	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

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
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	94	1	506	2	Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	46	1	248	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					3

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	67	1	361	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

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

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
10	682	N	294	-0-	-388	-0-	46	1	248	2	Y	-0-					14

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

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
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	39	1	210	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

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
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	464	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					85

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

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
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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

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
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	109	1	1331	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	19	1	230	2	N	-0-					47

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	689	1	8400	2	N	67					215
							74	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					15

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

05	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	117 41	1 9	1445	2	N	37					209
06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	120 46	1 9	1405	2	N	42					251
07	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	125 34	1 9	1421	2	N	31					282
08	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	127	1	1584	2	N	-0-					282
09	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	107 1	1 9	1388	2	N	1	54	1			229
10	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	113 2	1 9	1382	2	N	2					231

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

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
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	98 10	1 9	1214	2	N	9					138
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	109 9	1 9	1271	2	N	8					146
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	121 13	1 9	1380	2	N	12					158
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	122 107	1 9	1527	2	N	97					255
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101 34	1 9	1302	2	N	31	192	1			94
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	106 33	1 9	1298	2	N	30					124

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	-0-					108

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

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									
*10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	297	1	3626	2	N	40	165	1			28
							44	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

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									
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	N	6					48
							7	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	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

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
10	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

05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	725	2	N	9					28
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68 11	1 9	695	2	N	10					38
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	46 25	1 9	619	2	N	23					61
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	32 30	1 9	541	2	N	27					88
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	37 8	1 9	477	2	N	7					95
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	43 11	1 9	522	2	N	10					105

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45 22	1 9	554	2	N	20					103
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45 18	1 9	529	2	N	16					119
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	38 19	1 9	429	2	N	17					136
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	44 20	1 9	551	2	N	18					154
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	580	2	N	17	137	1			34
*10	496	N	484	-0-	-12	-0-	36 15	1 9	433	2	N	14					48

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	650	2	N	11					30
							12	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

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
10	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

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									
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					259

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

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									
10	558	X	411	-0-	-147	-0-	30	1	369	2	N	11					80
							12	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

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									
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	568	1	508	2	N	25					67
							28	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	417	1	5089	2	N	120	190	1			83
							132	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1922	X	1914	-0-	-8	-0-	144	1	1760	2	N	9					45
							10	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	558	X	338	-0-	-220	-0-	25	1	304	2	N	8					43
							9	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	620	X	573	-0-	-47	-0-	43	1	524	2	N	5					121
							6	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

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									
10	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	110	1	1343	2	N	8					21
							9	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

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-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

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									
10	1054	X	1028	-0-	-26	-0-	76	1	923	2	N	26					78
							29	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	713	X	656	-0-	-57	-0-	47	1	574	2	N	32					142
							35	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

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									
10	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	424	1	5165	2	N	100	218	1			115
							110	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

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									
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	231	1	2813	2	N	52					212
							57	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2286	2	123	9	N	112					199
*10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2416	2	97	9	N	88	183	2			104

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
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	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1770	2	40	9	N	36					86
*10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1899	2	46	9	N	42					128

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
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
10	1054	X	493	-0-	-561	-0-	484	2	9	9	N	8					148

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
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
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1593	2	31	9	N	28					160

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					108

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	864	1	11161	2	N	2570	2552	1			251
							2827	9									
10	7347		13597	-0-	6250	6250	805	1	9814	2	N	2707	2733	1			225
							2978	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

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	#	3164	-0-	-432	-0-	3155	2	9	9	Y	8					62
09	3480	#	2851	-0-	-629	-0-	2827	2	24	9	Y	22					84
10	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					84

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10986 - 11396

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									
10	6851	X	4807	-0-	-2044	-0-	407	1	4327	2	Y	66	87	1			13
							73	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

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
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					151

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 10804 - 11568

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									
10	62062	X	32537	-0-	-29525	-0-	1441	1	30230	2	Y	787	1004	1			157
							866	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 10958 - 11322

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

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-
10	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	806	1	1712	2	N	37					261
							41	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	105 77	1 9	1535	3	N	70	98	1			22
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	244 42	1 9	1152	3	N	38					60
07	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	96 67	1 9	916	3	N	61	71	1			50
08	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	301 2	1 9	199	3	N	2					52
09	1440	N	784	-0-	-656	-0-	403 11	1 9	370	3	N	10					62
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					62

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	676 91	1 9	9880	3	N	83	159	1			37
06	7950	X	2306	-0-	-5644	-0-	400 17	1 9	1889	3	N	15					52
07	11098	X	7292	-0-	-3806	-0-	685 70	1 9	6537	3	N	64	71	1			45
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					45
09	10740	X	6	-0-	-10734	-0-	2 2	1 9	2	3	N	2					47
10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					47

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	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-
10	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
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
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	560	1	1984	2	Y	117					194
							129	9									
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	546	1	2031	2	Y	115	173	1			136
							127	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	570	1	2132	2	Y	112	181	1			67
							123	9									
08	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	423	1	1651	2	Y	79					146
							87	9									
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	458	1	2197	2	Y	93	182	1			57
							102	9									
10	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	564	1	1839	2	Y	117					174
							129	9									

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

05	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	212	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1276	-0-	-584	-0-	156	1	1094	2	Y	24	9	1			15
							26	9									
07	1922	X	1108	-0-	-814	-0-	67	1	1016	2	Y	23	1	7			37
							25	9									
08	1767	N	1044	-0-	-723	-0-	58	1	949	2	Y	34	42	1			29
							37	9									
09	1320	N	620	-0-	-700	-0-	47	1	564	2	Y	8					37
							9	9									
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	Y	57	75	1			19
							63	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	10107	-0-	-2107	-0-	729 144	1 9	9234	2	Y	131	172	1			61
06	11580	X	9839	-0-	-1741	-0-	710 161	1 9	8968	2	Y	146	96	1			111
07	11067	X	9989	-0-	-1078	-0-	730 281	1 9	8978	2	Y	255	211	1	1	7	154
08	10571	X	7522	-0-	-3049	-0-	584 76	1 9	6862	2	Y	69	111	1			112
09	10200	X	8925	-0-	-1275	-0-	600 146	1 9	8179	2	Y	133	110	1			135
10	10168	X	8695	-0-	-1473	-0-	729 149	1 9	7817	2	Y	135	203	1			67

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

05	2015	N	1493	-0-	-522	-0-	167 185	1 9	1141	2	Y	168	201	1			113
06	1890	N	1338	-0-	-552	-0-	148 130	1 9	1060	2	Y	118	90	1			141
07	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	148 143	1 9	1171	2	Y	130	82	1	2	8	187
08	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	143 161	1 9	918	2	Y	146	184	1			149
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	153 165	1 9	1231	2	Y	150	104	1			195
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	150 199	1 9	1229	2	Y	181	198	1			109

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	126 43	1 9	1162	2	Y	39	17	1			22
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	127 53	1 9	1145	2	Y	48	49	1			21
08	1519	N	897	-0-	-622	-0-	86 33	1 9	778	2	Y	30	35	1			16
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	123 70	1 9	1242	2	Y	64	54	1			26
10	1333	N	665	-0-	-668	-0-	72 24	1 9	569	2	Y	22	41	1			7

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4929	X	4116	-0-	-813	-0-	274	1	3798	2	N	40					178
							44	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4960	X	4079	-0-	-881	-0-	123	1	3845	2	Y	101	159	1			50
							111	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5890	X	475	-0-	-5415	-0-	41	1	318	2	Y	105					213
							116	9									

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	352	1	6694	2	Y	204	258	1			67
							224	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	851	1	6617	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
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-
10	1705	X	1464	-0-	-241	-0-	224	1	1240	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
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									
10	3131	X	2035	-0-	-1096	-0-	124	1	1868	2	N	39					124
							43	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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									
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	147	1	1200	2	Y	138	148	1			83
							152	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
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									
10	9424	X	8322	-0-	-1102	-0-	866	1	6814	2	Y	584	705	1			187
							642	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	21452	X	4851	-0-	-16601	-0-	1152	1	3640	2	N	54					263
							59	9									

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	36084	X	34167	-0-	-1917	-0-	372	1	33212	2	N	530	547	1			273
							583	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	451	1	7528	2	N	168	168	1			31
							185	9									

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

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
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	131	1	1174	2	N	138	138	1			44
							152	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

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
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					5

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

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
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	Y	-0-					8

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

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
*10	1426	X	1121	-0-	-305	-0-	21	1	1042	2	N	53	53	1			40
							58	9									

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
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		20	-0-	20	32	6	1	12	2	Y	2					10
							2	9									
10	DLQ G-10		16	-0-	16	48	12	2	4	9	Y	4					14

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
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		63	-0-	63	63	19	1	40	2	Y	4					14
							4	9									
10	DLQ G-10		11	-0-	11	74	8	2	3	9	Y	3					17

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		30	-0-	30	42	7	1	14	2	Y	8					37
							9	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					37

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
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
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									
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	439	1	2818	3	Y	648	542	1			473
							713	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	2117	N	401	-0-	-1716	-0-	197	1	204	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
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
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	19	1	20	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
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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
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	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	243	1 4 9	2250	3	Y	4	4	1			2
10	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
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-
10	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
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
10	4650		9791	-0-	5141	5141	9648	2	143	9	N	130	130	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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	23	1	205	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	43	1	384	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

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-
*10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	272	1	2434	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

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-
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	29	1	256	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
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-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	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
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-
*10	2818	X	2564	-0-	-254	-0-	258	1	2306	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
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-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	38	1	43	2	Y	-0-			-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1071	1	125	9	Y	114	149	1			78

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	775	N	351	-0-	-424	-0-	122	1	181	2	Y	44	50	1			14
							48	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
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-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	18	1	11	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	852	1	133	9	Y	121	126	1			34

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 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
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									
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	146	1	105	2	Y	1	10	1			8
							1	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-
10		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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
10	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

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-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	51	1	31	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

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									
*10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1220	1	340	9	Y	309	351	1			100

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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
10	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
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-
10	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
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									
*10	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	566	1	409	2	Y	46	53	1			15
							51	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
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-
10	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
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
10	6944 #	5996	-0-	-948	-0-	5983	2	13	9	N	12					187

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
05	0	NO RPT	-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
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
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2141	-0-	-79	-0-	193	1	1939	2	Y	8					46
							9	9									
10	2263	X	2199	-0-	-64	-0-	194	1	1983	2	Y	20	1	6			65
							22	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	2					17
							2	9									
*10	403	N	315	-0-	-88	-0-	28	1	285	2	Y	2	1	6			18
							2	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1092	-0-	-78	-0-	98	1	990	2	Y	4					18
							4	9									
*10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	97	1	995	2	Y	2	1	6			19
							2	9									

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					787
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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
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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

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
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					170

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

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
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					186

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					124

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
10	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
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	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	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

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7	173	1			86
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					86

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	Y	3					199
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					199

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	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

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
10	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
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									
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	80	1	330	2	Y	45	72	1			44
							50	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	374	1	1536	2	Y	76	121	1			26
							84	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	477 102	1 9	1699	2	Y	93	136	1			79
06	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	398 108	1 9	1709	2	Y	98	79	1			98
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	401 121	1 9	2128	2	Y	110	76	1			132
08	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	418 96	1 9	1589	2	Y	87	89	1			130
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	379 95	1 9	1851	2	Y	86	79	1			137
10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	399 113	1 9	1639	2	Y	103	164	1			76

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					134
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					134

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	320	1	2676	3	Y	21	1	1	20	8	13
							23	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
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									
*10	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	273	1	2282	3	N	15	110	1	2	8	23
							17	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
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									
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	87	1	562	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	434	X	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	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
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5 61	1 9	240	3	N	55	55	8			37
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	57	3	N	6	6	8			37
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	115	3	N	5	5	8			37
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7 47	1 9	323	3	N	43	43	8			37
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7 85	1 9	284	3	N	77	77	8			37
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2 39	1 9	88	3	N	35	35	8			37

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
05	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	194 42	1 9	2814	3	Y	38	34	1	6	8	19
06	3420	X	1573	-0-	-1847	-0-	114 39	1 9	1420	3	Y	35	34	1	1	8	19
07	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	209 13	1 9	2168	3	Y	12					31
08	3534	X	1439	-0-	-2095	-0-	143 24	1 9	1272	3	Y	22	37	1	6	8	10
09	3420	X	1992	-0-	-1428	-0-	200 13	1 9	1779	3	Y	12	2	1	2	8	18
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	428 13	1 9	3585	3	Y	12	16	1	3	8	11

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
05	4340	X	924	-0-	-3416	-0-	58 20	1 9	846	3	N	18	1	8			111
06	4200	X	782	-0-	-3418	-0-	57 8	1 9	717	3	N	7	1	8			117
07	4340	X	2203	-0-	-2137	-0-	193 8	1 9	2002	3	N	7					124
08	4123	X	934	-0-	-3189	-0-	92 23	1 9	819	3	N	21	79	1	3	8	63
09	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	239 2	1 9	2119	3	N	2	2	8			63
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	2996	3	N	2	2	8			63

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
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									
*10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	341	1	2855	3	N	5	3	1	2	8	20
							6	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
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									
10	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	524	1	4386	3	Y	32	26	1	2	8	64
							35	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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	215	1	1797	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	169	1	2448	3	N	-0-					22
								2	9								
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								
10	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	275	1	2305	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

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									
10	620	X	552	-0-	-68	-0-	59	1	492	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

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-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

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									
10	2263	N	1310	-0-	-953	-0-	97	1	1211	2	Y	2					15
							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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2418	N	1384	-0-	-1034	-0-	102	1	1281	2	Y	1					9
							1	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1147	N	556	-0-	-591	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3348	X	1289	-0-	-2059	-0-	95	1	1193	2	Y	1					22
							1	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
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1			31

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	88	1	1451	2	Y	5					26
							6	9									
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	785	2	Y	23	19	1			30
							25	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	164	1	2693	2	Y	5					44
							6	9									
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	24	26	1			42
							26	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
*05	T. A.		4712	-0-	4712	9325	661	1	4047	2	Y	4					47
							4	9									
*06	T. A.		4816	-0-	4816	14141	468	1	4348	2	Y	-0-					47
*07	18862	X	4721	-0-	-14141	-0-	399	1	4322	2	Y	-0-					47
*08	4774	X	3516	-0-	-1258	-0-	356	1	3160	2	Y	-0-					47
*09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	399	1	4438	2	Y	-0-					47
10	4991	X	4757	-0-	-234	-0-	409	1	4348	2	Y	-0-					47

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		3320	-0-	3320	7027	465	1	2851	2	Y	4					47
							4	9									
*06	T. A.		3153	-0-	3153	10180	306	1	2847	2	Y	-0-					47
*07	15394	X	5214	-0-	-10180	-0-	440	1	4774	2	Y	-0-					47
*08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	400	1	3559	2	Y	-0-					47
*09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	415	1	4613	2	Y	-0-					47
10	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	407	1	4324	2	Y	-0-					47

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		3046	-0-	3046	5984	427	1	2615	2	Y	4					47
							4	9									
*06	T. A.		2937	-0-	2937	8921	285	1	2652	2	Y	-0-					47
*07	11910	X	2989	-0-	-8921	-0-	252	1	2737	2	Y	-0-					47
*08	3038	X	2270	-0-	-768	-0-	230	1	2040	2	Y	-0-					47
*09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	258	1	2869	2	Y	-0-					47
10	3100	X	2711	-0-	-389	-0-	233	1	2478	2	Y	-0-					47

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
*05	T. A.		1661	-0-	1661	3194	233	1	1427	2	Y	1					44
							1	9									
*06	T. A.		1649	-0-	1649	4843	160	1	1489	2	Y	-0-					44
*07	6583	X	1740	-0-	-4843	-0-	147	1	1593	2	Y	-0-					44
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1178	2	Y	-0-					44
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	147	1	1633	2	Y	-0-					44
*10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	243	1	2586	2	Y	-0-					44

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
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									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					157

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
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
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					84

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					35

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

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
*10	0		-0-	-0-	-0-	B	-42000				N	4	3	1			35

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

05	62651	47939	-0-	-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		-0-	-0-	-60630	B	-60630					N	39					76
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-60630					N	NO RPT					76

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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3754				Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	80	1 4 9	3866	3	Y	4	1	8			13
06	4080	X	3724	-0-	-356	-0-	77	1 1 9	3646	3	Y	1					14
07	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	84	1 2 9	3538	3	Y	2					16
08	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	76	1 2 9	3415	3	Y	2	2	8			16
09	3810	X	3177	-0-	-633	-0-	73	1 1 9	3103	3	Y	1	1	8			16
10	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	84	1 7 9	3287	3	Y	6	11	1	1	8	10

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
10	341	N	192	-0-	-149	-0-	14	1	177	2	N	1					2
							1	9									

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	27	1	1053	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	20					72
							22	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	230 111	1 9	6922	2	Y	101	160	1			254
06	6930	X	6153	-0-	-777	-0-	224 25	1 9	5904	2	Y	23	117	1			160
07	7161	X	5712	-0-	-1449	-0-	257 173	1 9	5282	2	Y	157					317
08	7254	X	5095	-0-	-2159	-0-	248 22	1 9	4825	2	Y	20	120	1			217
09	7020	X	4042	-0-	-2978	-0-	232 6	1 9	3804	2	Y	5					222
*10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	126 25	1 9	1857	2	Y	23	91	1			154

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
05	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	92	1 9	4398	3	N	1	1	8			70
06	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	88	1 9	4144	3	N	1	1	8			70
07	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	95	1	4029	3	N	-0-					70
08	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	88	1 9	3920	3	N	1	1	8			70
09	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	87	1 9	3684	3	N	1	1	8			70
10	4495	X	3681	-0-	-814	-0-	92	1 9	3588	3	N	1	1	8			70

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	233	2	Y	23	10	1			13
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	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	1			30

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	174 17	1 9	8342	3	Y	15	15	1	7	8	3
06	8610	X	7002	-0-	-1608	-0-	145 6	1 9	6851	3	Y	5					8
07	8897	X	7606	-0-	-1291	-0-	176 11	1 9	7419	3	Y	10	5	8			13
08	8804	X	7356	-0-	-1448	-0-	160 22	1 9	7174	3	Y	20	19	1	10	8	4
09	8520	X	6947	-0-	-1573	-0-	160	1	6787	3	Y	-0-					4
*10	8525	X	7121	-0-	-1404	-0-	178 4	1 9	6939	3	Y	4	4	8			4

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

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									
10	12369 X	11005	-0-	-1364	-0-	275	1	10727	3	Y	3	1	1	2	8	1
						3	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	143	1	2353	2	Y	5					26
						6	9									
*10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1259	2	Y	24	19	1			31
						26	9									

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
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-
10	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

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

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
10	5146	X	4389	-0-	-757	-0-	110 2	1 9	4277	3	Y	2	2	8			2

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

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
*10	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	113 4	1 9	4397	3	Y	4	4	8			4

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

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-
*10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
10	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	29	1	1136	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

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-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

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
*10	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	65	1	2531	3	Y	4	4	8			4
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

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-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	162	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 #: 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
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-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

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									
*10	8029	X	6655	-0-	-1374	-0-	166	1	6461	3	Y	25	59	1	2	8	50
							28	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

05	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	81	1	3898	3	Y	3	3	8				1
							3	9										
06	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	77	1	3635	3	Y	1	1	8				1
							1	9										
07	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	85	1	3606	3	Y	-0-						1
08	4123	X	3389	-0-	-734	-0-	74	1	3311	3	Y	4	2	1	1	8		2
							4	9										
09	3840	X	3096	-0-	-744	-0-	71	1	3024	3	Y	1	1	1	1	8		1
							1	9										
10	3968	X	3200	-0-	-768	-0-	80	1	3118	3	Y	2	1	1	1	8		1
							2	9										

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

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
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									
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	41	1	1608	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
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-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	12	1	462	3	Y	1					1
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	115	1	4476	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
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									
10	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	83	1	3218	3	N	30	24	1	1	8	34
							33	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	44	37	1			37
							48	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

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									
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	7	6	1			25
							8	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

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									
10	465	N	203	-0-	-262	-0-	5	1	196	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	16	1	611	3	Y	1	1	8			41
							1	9									

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 #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	15	1	594	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	78	1	3029	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*10	7533	X	6070	-0-	-1463	-0-	152	1	5909	3	Y	8	8	8			2
							9	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	92	1	3589	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 #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

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-
10	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

05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	3224	3	N	1	1	8			-0-
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 2	1 9	2125	3	N	2	2	8			-0-
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	1811	3	N	2	2	8			-0-
*10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	2430	3	N	2	2	8			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1736	N	802	-0-	-934	-0-	59	1	743	2	Y	-0-					10

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3038	X	1469	-0-	-1569	-0-	108	1	1360	2	Y	1					21
							1	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	961	N	338	-0-	-623	-0-	24	1	306	2	Y	7					120
							8	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1457	N	736	-0-	-721	-0-	54	1	682	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	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-
10	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

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-
10	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

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
10	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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	378	-0-	-2322	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					5
*10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	198	1	2906	2	Y	1					6
						1	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	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-
10	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

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-
10	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

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
10	4402 X	3914	-0-	-488	-0-	98	1	3816	3	N	-0-					13

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

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-
*10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

05	9238	X	8879	-0-	-359	-0-	181	1	8681	3	Y	15	15	1	7	8	3
							17	9									
06	8940	X	8005	-0-	-935	-0-	165	1	7834	3	Y	5					8
							6	9									
07	9238	X	8327	-0-	-911	-0-	192	1	8129	3	Y	5					13
							6	9									
08	9052	X	7697	-0-	-1355	-0-	168	1	7507	3	Y	20	19	1	10	8	4
							22	9									
09	8580	X	7423	-0-	-1157	-0-	171	1	7252	3	Y	-0-					4
*10	8866	X	6935	-0-	-1931	-0-	173	1	6758	3	Y	4	4	8			4
							4	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	15	1	734	3	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	15	1	701	3	Y	2					3
							2	9									
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	16	1	668	3	Y	4	2	8			5
							4	9									
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	15	1	650	3	Y	14	9	1	7	8	3
							15	9									
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					3
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	4	4	8			3
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

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
10	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	56	1	2202	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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 #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	SWR 10	1142	-0-	1142	112758	28	1	1096	3	Y	16	16	8			4
						18	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3999					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	2	Y	-0-					5
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	Y	1					6
							1	9									

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					110
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					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
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-
10	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
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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	2	Y	-0-					4
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					4

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

05	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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	591	-0-	-3759	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					6
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	243	1	3564	2	Y	1					7
							1	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					4
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	-0-					4

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	806	N	741	-0-	-65	-0-	61	1	677	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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	492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	492	-0-	-378	-0-	48	1	443	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	354	-0-	-328	-0-	47	1	306	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

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-
10	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	134	1	1490	3	Y	3	3	8			26
							3	9									
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	1325	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	138	1	1267	3	Y	3	3	8			26
							3	9									
10	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	168	1	1083	3	Y	1	1	8			26
							1	9									

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
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	Y	5	5	8			2
							6	9									
06	600	N	387	-0-	-213	-0-	31	1	355	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
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	300	3	Y	5	5	8			2
							6	9									
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					2

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
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									
10	930	N	652	-0-	-278	-0-	87	1	561	3	Y	4	4	8			3
							4	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	116	1	747	3	Y	4	4	8			17
							4	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	124	N	89	-0-	-35	-0-	12	1	76	3	N	1	1	8			1
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

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									
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	83	1	537	3	N	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	2	2	8			61
							2	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

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	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	Y	-0-					4
*10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					4

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	79	1	882	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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	437	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	42	1	386	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	75	1	485	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

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	185	3	N	1	1	8			16
							1	9									
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					16
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	3	1	29	3	N	1	1	8			16
							1	9									
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	3	1	18	3	N	-0-					16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	487	3	N	1	1	8			24
							1	9									
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	1	391	3	N	2	2	8			24
							2	9									
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	N	2	2	8			24
							2	9									

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	56 9	1 9	2669	3	Y	8	3	8			20
06	5910	X	1680	-0-	-4230	-0-	35 3	1 9	1642	3	Y	3					23
07	6107	X	1579	-0-	-4528	-0-	36 4	1 9	1539	3	Y	4					27
08	4774	X	1569	-0-	-3205	-0-	34 6	1 9	1529	3	Y	5	1	8			31
09	4380	X	1434	-0-	-2946	-0-	33 14	1 9	1387	3	Y	13	3	8			41
10	2728	X	1149	-0-	-1579	-0-	29 4	1 9	1116	3	Y	4	3	8			42

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	73	1	2860	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	N	1					11
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4743	X	3148	-0-	-1595	-0-	78	1	3046	3	Y	22	22	8			88
							24	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2697	X	1914	-0-	-783	-0-	48	1	1862	3	Y	4	3	8			69
							4	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3310	3	238	9	N	216	315	1			99
*12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	434	1	3074	3	N	236	160	1			175
							260	9									
*01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3499	3	264	9	N	240	313	1			102
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3013	3	244	9	N	222	158	1			166
*03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3296	3	239	9	N	217	312	1			71
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	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	443	1	3301	3	N	123	97	1			118
							135	9									
*10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	425	1	2772	3	N	-0-	118	1			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2972	3	52	9	N	47	67	1			22
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	451	1	3199	3	N	52	35	1			39
							57	9									
*01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3428	3	57	9	N	52	68	1			23
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3275	3	53	9	N	48	34	1			37
*03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3570	3	52	9	N	47	68	1			16
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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	435	1	3245	3	N	-0-	21	1			-0-
*10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	448	1	2916	3	N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

*11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	200	1	1417	3	N	-0-					-0-
*01	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	207	1	1551	3	N	165	73	1			92
							182	9									
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	212	1	1387	3	N	255	262	1			85
							281	9									

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	2790	#	2672	-0-	-118	-0-	54	1	2583	3	N	32	28	8			147
							35	9									
06	2700	#	2416	-0-	-284	-0-	50	1	2362	3	N	4					151
							4	9									
07	2759	#	2502	-0-	-257	-0-	58	1	2443	3	N	1					152
							1	9									
08	2759	#	2562	-0-	-197	-0-	55	1	2465	3	N	38	27	1			163
							42	9									
09	2580	#	2246	-0-	-334	-0-	51	1	2159	3	N	33	23	1			173
							36	9									
10	2666	#	2106	-0-	-560	-0-	52	1	2021	3	N	30	21	1			182
							33	9									

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	620 9	1	3807	2	N	8					297
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	580 21	1 9	3079	2	N	19					316
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	620 87	1 9	4239	2	N	79	196	1			199
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	620 29	1 9	4084	2	N	26					225
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	600 23	1 9	3165	2	N	21					246
*10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	620 4	1 9	3636	2	N	4					250

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	834	-0-	-499	-0-	17 12	1 9	805	3	N	11	4	8			74
06	1260	X	754	-0-	-506	-0-	15 39	1 9	700	3	N	35					109
07	1302	X	722	-0-	-580	-0-	16 25	1 9	681	3	N	23					132
08	1054	X	716	-0-	-338	-0-	15 20	1 9	681	3	N	18	1	8			149
09	930	X	713	-0-	-217	-0-	15 51	1 9	647	3	N	46	173	1	4	8	18
10	837	X	537	-0-	-300	-0-	13 3	1 9	521	3	N	3	3	8			18

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	21 1	1 9	1001	3	Y	1					3
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	21 6	1 9	1000	3	Y	5	6	1			2
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	22 1	1 9	920	3	Y	1					3
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	21	1	939	3	Y	-0-					3
09	1020	N	873	-0-	-147	-0-	20 1	1 9	852	3	Y	1					4
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	21	1	808	3	Y	-0-					4

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
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	949 23	1 9	917	3	Y	21	4	8			53
06	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	919 11	1 9	897	3	Y	10					63
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	949 22	1 9	818	3	Y	20					83
08	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	945 23	1 9	684	3	Y	21					104
09	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	32 116	1 9	1343	3	Y	105	149	1	4	8	56
*10	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	34 9	1 9	1310	3	Y	8	3	8			61

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	56	1	2181	3	Y	3	3	8			14
							3	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

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-
*10	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

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									
*10	5456	X	4144	-0-	-1312	-0-	103	1	4031	3	N	9	4	8			143
							10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	804	-0-	-2358	-0-	16 1 6 9		782	3	N	5	5	8			18
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 34 9		223	3	N	31					49
09	780	X	161	-0-	-619	-0-	4 1 1 9		156	3	N	1	1	8			49
10	806	X	123	-0-	-683	-0-	3 1 1 9		119	3	N	1	1	8			49

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		340	3	N	1	1	8			39
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 1 9		306	3	N	1	1	8			39
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		296	3	N	1	1	8			39
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		273	3	N	1	1	8			39

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
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-
*10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	3 1		112	3	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	129	3	Y	5	1	8			11
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	139	3	Y	2					13
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	179	3	Y	4					17
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	205	3	Y	4					21
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3 23	1 9	133	3	Y	21	30	1	1	8	11
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	2 1	1 9	64	3	Y	1					12

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

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
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

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
10	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

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
10	2697	X	1372	-0-	-1325	-0-	34	1	1337	3	N	1	1	8			17
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

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-
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

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
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	1357	3	Y	4	4	8			74

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	651	X	502	-0-	-149	-0-	13	1	489	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	22 1 9		1063	3	Y	1	1	8			91
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	22 1 9		1032	3	Y	-0-					91
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	24 1 9		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
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	25 1 9	1	961	3	Y	1	1	8			93

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

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
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	109	1	5240	3	N	7	4	8			25
							8	9									
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	99	1	4704	3	N	2					27
							2	9									
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	108	1	4544	3	N	5					32
							6	9									
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	103	1	4613	3	N	4	1	8			35
							4	9									
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	103	1	4390	3	N	5	3	8			37
							6	9									
*10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	125	1	4893	3	N	3	3	8			37
							3	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	1	4188	3	N	2	2	8			2
							2	9									
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	98	1	4153	3	N	1	1	8			2
							1	9									
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	108	1	4223	3	N	1	1	8			2
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	62	1	2986	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	56	1	2653	3	N	1	1	8			20
							1	9									
07	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	64	1	2688	3	N	-0-					20
08	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	60	1	2677	3	N	3	3	8			20
							3	9									
09	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	54	1	2279	3	N	2	2	8			20
							2	9									
10	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	67	1	2613	3	N	2	2	8			20
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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									
10	4123 X	4048	-0-	-75	-0-	101	1	3943	3	N	4	4	8			35
						4	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4030 X	3870	-0-	-160	-0-	77	1	3702	3	N	83	3	8			242
						91	9									
06	3900 X	2148	-0-	-1752	-0-	44	1	2098	3	N	5	190	1			57
						6	9									
07	4030 X	937	-0-	-3093	-0-	22	1	915	3	N	-0-					57
08	3875 X	176	-0-	-3699	-0-	4	1	160	3	N	11	1	8			67
						12	9									
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	98	1	4161	3	N	38	3	8			102
						42	9									
*10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	108	1	4212	3	N	8	3	8			107
						9	9									

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	78	1	3028	3	N	4	4	8			22
							4	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

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									
*10	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	359	1	14006	3	N	8	4	8			64
							9	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	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
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-
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	136	1	1011	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
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-
10	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
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
10	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	690	1	5137	3	Y	-0-					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
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-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	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
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
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	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
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
10	3472	X	2677	-0-	-795	-0-	317	1	2360	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
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
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	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
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-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	101	1	754	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
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-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	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
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-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	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
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-
10	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
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-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	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
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
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	124	1	925	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
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-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	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
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-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	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
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-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

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-
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	185	1	1380	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

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-
10	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

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-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	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

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
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	68	1	505	3	N	-0-					8

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

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-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	78	1	583	3	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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			
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
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	68	1	509	3	N	-0-					17

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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

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-
10	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. 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
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									
*10	2442	X	2442	-0-		-0-	-0-	108	1	2334	2	Y	-0-					31

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1985	X	1985	-0-		-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	10					48
								11	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4790	X	4790	-0-		-0-	-0-	211	1	4540	2	Y	35					69
								39	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*10	3100	N	3381	-0-		281	281	245	1	3112	2	Y	22	12	1			16
								24	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
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									
10	6820	X	4008	-0-	-2812	-0-	176	1	3782	2	Y	45					139
							50	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
10	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	209	1	2654	2	Y	12	7	1			10
							13	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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10		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
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
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
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-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372 X	333	-0-	-39	-0-	70	1	263	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8742 X	8544	-0-	-198	-0-	1807	1	6737	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	558 X	506	-0-	-52	-0-	107	1	399	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	309	-0-	-1221	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	386	-0-	-389	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	208	-0-	-62	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	Y	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	144	-0-	-126	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	257	1	4251	2	Y	1					4
							1	9									
06	4860	X	3721	-0-	-1139	-0-	212	1	3508	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	5022	X	3157	-0-	-1865	-0-	184	1	2972	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	5022	X	4957	-0-	-65	-0-	193	1	4762	2	Y	2					4
							2	9									
09	4710	X	3035	-0-	-1675	-0-	122	1	2913	2	Y	-0-					4
*10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	210	1	4977	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

05	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	132	1	2184	2	Y	1					2
							1	9									
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	2195	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	85	1	2031	2	Y	-0-					1
10	2387	N	2105	-0-	-282	-0-	85	1	2020	2	Y	-0-	1	1			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

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	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	504	-0-	-829	-0-	20	1	484	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

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	3531	-0-	-609	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
*10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	49	1	3547	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	38	1	907	2	N	-0-					-0-
10	868	N	540	-0-	-328	-0-	22	1	518	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	380	-0-	-240	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					-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
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	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
*10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	26	1	1869	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-			-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

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	640	-0-	-20	-0-	26	1	614	2	N	-0-			-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	27	1	637	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1629	-0-	-561	-0-	66	1	1563	2	Y	-0-					5
10	1519	X	1465	-0-	-54	-0-	59	1	1406	2	Y	-0-	2	1			3

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	2754	-0-	-606	-0-	111	1	2643	2	N	-0-					-0-
*10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	200	1	4733	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	726	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

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	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	287	1	3850	2	N	-0-					-0-
*10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	304	1	3850	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

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	508	-0-	-62	-0-	20	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	20	1	466	2	Y	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	111	1	2643	2	N	-0-					-0-
*10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	101	1	2395	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	382	-0-	-68	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	391	2	N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2951	2	Y	1					1
							1	9									
*09	3000	N	2911	-0-	-89	327	117	1	2794	2	Y	-0-					1
*10	3148	X	2821	-0-	-327	-0-	114	1	2707	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1171	-0-	-869	-0-	47	1	1124	2	N	-0-					-0-
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	88	1	2087	2	N	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	32	1	752	2	Y	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1533	-0-	-777	-0-	62	1	1471	2	N	-0-					-0-
*10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	121	1	2868	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	114	1	1886	2	Y	1					2
							1	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1645	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1357	2	Y	1					4
							1	9									
10	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	58	1	1371	2	Y	-0-	2	1			2

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2697	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	104	1	2486	2	Y	-0-					1
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2038	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	2322	-0-	-48	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
*10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	35	1	2510	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

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	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	168	1	2768	2	Y	1					3
							1	9									
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	2925	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	116	1	2875	2	Y	1					3
							1	9									
09	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	114	1	2718	2	Y	-0-					3
10	3100	X	2863	-0-	-237	-0-	116	1	2746	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	470	-0-	-367	-0-	19	1	451	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

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	379	-0-	-41	-0-	15	1	364	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	13	1	307	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	717	-0-	-303	-0-	29	1	688	2	N	-0-			-0-
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	75	1	1764	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3528	-0-	-2832	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	5104	-0-	-1468	-0-	69	1	5035	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-			-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-			-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	75	1	1781	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	75	1	1772	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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
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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	63	1	1508	2	Y	-0-			-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1476	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-			-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	70	1	1668	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	612	2	N	-0-			-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	23	1	542	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	11	1	802	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	1922	X	1246	-0-	-676	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	Y	-0-					1
*10	1800	N	1869	-0-	69	69	117	1	1752	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

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	4513	-0-	-167	-0-	159	1	4354	2	Y	-0-					3
*10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	275	1	4114	2	Y	-0-					3

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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	46593 X	41826	-0-	-4767	-0-	41796	2	30	9	N	27					176

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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-
10	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

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
10	26660		NO RPT	-0-	-26660	-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

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									
10	14973		15077	-0-	104	104	234	1	14336	2	N	408	384	1			117
							449	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
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									
10	5487	#	4053	-0-	-1434	-0-	64	1	3876	2	N	50	42	1			14
							55	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	42067	36234	-0-	-5833	-0-	570	1	34956	2	N	591	494	1			169
						650	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

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-
10	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

*05	494 X	71	-0-	-423	-0-	58	4	13	9	N	12					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
05	7285		5898	-0-	-1387	-0-	104 512	1 9	5282	4	Y	465	423	1			65
06	6060		4990	-0-	-1070	-0-	70 470	1 9	4450	2	Y	427	437	1			55
07	6262		4181	-0-	-2081	-0-	49 446	1 9	3686	2	Y	405	408	1			52
08	6262		3292	-0-	-2970	-0-	111 284	1 9	2897	2	Y	258	283	1			27
09	6060		-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					27
10	5890	#	NO RPT	-0-	-5890	-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 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2532	-0-	-3258	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-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
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	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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

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	4210	-0-	-1640	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

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
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3689	2	10	9	Y	9					113

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

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
*10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			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
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
*10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					45

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	404						N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2		N	-0-					-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2		N	-0-					-0-
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667	2		N	-0-					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

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	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

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	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2		N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-					-0-

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

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	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2		N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-					-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

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	#	448	-0-	448 B	-14568	448	2			N	-0-					-0-
09	90	#	577	-0-	487 B	-14081	577	2			N	-0-					-0-
10	0	#	639	-0-	639 B	-13442	639	2			N	-0-					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

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	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					31
*09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					31
*10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					8

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	310	N	231	-0-	-79	B	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					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)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	8897	X	5101	-0-	-3796	B	-0-	474	1	4134	3	Y	448	531	1			72
								493	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
05	4650	X	3260	-0-	-1390 B	-0-	136	1	2645	3	Y	435	549	1			82
							479	9									
06	4500	X	2875	-0-	-1625 B	-0-	135	1	2308	3	Y	393	423	1			52
							432	9									
07	4371	X	2831	-0-	-1540 B	-0-	131	1	2188	3	Y	465	338	1			179
							512	9									
08	2635	X	2082	-0-	-553 B	-0-	93	1	1590	3	Y	363	391	1			151
							399	9									
09	2550	X	2439	-0-	-111 B	-0-	155	1	1935	3	Y	317	282	1			186
							349	9									
*10	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	299	1	2606	3	Y	503	629	1			60
							553	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

05	4495	X	3814	-0-	-681 B	-0-	183	1	3563	3	Y	62	53	1			20
							68	9									
06	4350	X	3142	-0-	-1208 B	-0-	171	1	2928	3	Y	39	56	1			3
							43	9									
07	4495	X	3407	-0-	-1088 B	-0-	190	1	3187	3	Y	27	21	1			9
							30	9									
08	4495	X	1157	-0-	-3338 B	-0-	64	1	1082	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
09	4350	X	715	-0-	-3635 B	-0-	46	1	568	3	Y	92	56	1			44
							101	9									
10	3813	X	152	-0-	-3661 B	-0-	12	1	104	3	Y	33	70	1			7
							36	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	45	1	882	3	Y	30	35	1			10
							33	9									
06	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	47	1	805	3	Y	26	28	1			8
							29	9									
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	54	1	899	3	Y	28	21	1			15
							31	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	80	1	1363	3	Y	18	32	1			1
							20	9									
09	870	N	632	-0-	-238 B	-0-	46	1	568	3	Y	16	7	1			10
							18	9									
*10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	166	1	1450	3	Y	33	42	1			1
							36	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

05	8525	X	8105	-0-	-420 B	-0-	385	1	7481	3	Y	217	230	1			35
							239	9									
06	8250	X	6728	-0-	-1522 B	-0-	365	1	6233	3	Y	118	141	1			12
							130	9									
07	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	483	1	8087	3	Y	246	169	1			89
							271	9									
08	7936	X	6461	-0-	-1475 B	-0-	350	1	5957	3	Y	140	169	1			60
							154	9									
09	7680	X	104	-0-	-7576 B	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	35	1			25
10	7936	X	60	-0-	-7876 B	-0-	5	1	44	3	Y	10	28	1			7
							11	9									

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
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
*10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					1

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

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
10	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					1

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

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									
10	4123	X	3075	-0-	-1048 B	-0-	309	1	2693	3	Y	66	98	1			13
							73	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

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
10	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
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	335	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4650 #	4096	-0-	-554	-0-	495 1 605 9		2996 2		Y	550	556 1				224

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
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-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	154 57	1 9	2905	2	Y	52	55	1			22

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
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									
*10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	243	1	4585	2	N	407	540	1			232
							448	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	812	1	15305	2	Y	240	356	1			29
							264	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7719	X	6560	-0-	-1159	-0-	324	1	6106	2	N	118					189
							130	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	2604	N	2080	-0-	-524	-0-	153	1	1803	3	Y	113	88	1			65
							124	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	171	1	1871	3	Y	141	136	1			70
							155	9									
07	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	139	1	1470	3	Y	103	129	1			44
							113	9									
08	2077	N	1136	-0-	-941	-0-	108	1	943	3	Y	77	74	1			47
							85	9									
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	165	1	1721	3	Y	127	125	1			49
							140	9									
*10	3100	N	27255	-0-	24155	24155	1259	1	23718	2	Y	2071	1868	1			252
							2278	9									

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
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	802	1	9450	3	Y	42	22	1	1	8	33
							46	9									
06	9360	X	7310	-0-	-2050	-0-	608	1	6672	3	Y	27	39	1	1	8	20
							30	9									
07	9672	X	6883	-0-	-2789	-0-	571	1	6061	3	Y	228	67	1	3	8	178
							251	9									
08	10354	X	1175	-0-	-9179	-0-	112	1	977	3	Y	78	137	1			119
							86	9									
09	10020	X	3155	-0-	-6865	-0-	267	1	2785	3	Y	94	176	1			37
							103	9									
10	10292	X	7783	-0-	-2509	-0-	383	1	7218	2	Y	165	132	1			70
							182	9									

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	532	1	41062	3	N	2564	2483	1			370
							2820	9									
06	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	504	1	38633	3	N	1999	2117	1			252
							2199	9									
07	46221	X	39605	-0-	-6616	-0-	519	1	37143	3	N	1766	1811	1			207
							1943	9									
08	46221	X	32531	-0-	-13690	-0-	357	1	30679	3	N	1359	1144	1			422
							1495	9									
09	44730	X	33525	-0-	-11205	-0-	504	1	31320	3	N	1546	1681	1			287
							1701	9									
10	44423	X	32809	-0-	-11614	-0-	502	1	30735	3	N	1429	1581	1			135
							1572	9									

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
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-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	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
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									
10	2108	#	438	-0-	-1670	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					229

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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									
*10	41878	X	14599	-0-	-27279	-0-	685	1	13783	2	N	-0-					-0-
							131	4									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-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

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							
*10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	578	1	1586	2	Y	105	97	1			69
							124	4	116	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

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									
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	402	1	87	4	Y	24	21	1			18
							26	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

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												
10	930	X	716	-0-	-214	-0-	466	1	101	4	Y	135	150	1						36
							149	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
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									
*10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	416	1	428	2	Y	115	96	1			84
							90	4	127	9							

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

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									
*10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	286	1	5754	2	Y	-0-					-0-
							55	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
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-					-0-
							5	4									
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	40	1	458	2	N	-0-					-0-
							22	4									
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	44	1	663	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	88	1	1604	2	N	-0-					-0-
							4	4									
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	N	-0-					-0-
							10	4									

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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									
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
*10	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	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
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									
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	682	#	364	-0-	-318	-0-	299	1	65	4	N	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	992	#	664	-0-	-328	-0-	453	1	99	4	Y	102	87	1			62
							112	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
05	18569		30099	-0-	11530	29395	218	1	29444	2	Y	397	449	1			93
							437	9									
06	17970		15711	-0-	-2259	27136	197	1	15254	2	Y	236	204	1			125
							260	9									
07	18569		27466	-0-	8897	36033	173	1	26853	2	Y	400	440	1			85
							440	9									
08	59688	X	21112	-0-	-38576	-0-	97	1	20707	2	Y	280	145	1			220
							308	9									
09	59688	X	35393	-0-	-24295	-0-	154	1	34831	2	Y	371	414	1			177
							408	9									
10	59688	X	26725	-0-	-32963	-0-	157	1	26229	2	Y	308	390	1			95
							339	9									

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	774	N	612	-0-	-162	-0-	103	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	515 34	1 9	1867	2	Y	31	37	1			33
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	491 26	1 9	1777	2	Y	24	35	1			22
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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	212	1	1044	2	Y	-0-					22
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	185	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	81	1	399	2	Y	-0-					4
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	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
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	72	1	354	2	Y	-0-					64
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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

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

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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	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

*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	113	1	1498	2	N	-0-					64
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1230	2	N	-0-					64
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	91	1	1204	2	N	-0-					64
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

*05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	194	1	2582	2	N	-0-					14
*06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	184	1	2438	2	N	-0-					14
*07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	173	1	2300	2	N	-0-					14
*08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	161	1	2137	2	N	-0-					14
*09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	119	1	1585	2	N	-0-					14
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	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
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	5			N	-0-					161
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	5	6	9	N	5					166
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	5	6	9	N	5					171
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	5	6	9	N	5					176
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	5			N	-0-					176
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	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
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	5	22	9	N	20					201
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	206	5	22	9	N	20	182	1			39
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	202	5	17	9	N	15					54
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	5	15	9	N	14					68
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	5	6	9	N	5					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
05	372	X	306	-0-	-66	-0-	152	5	154	9	N	140	182	1			-0-
06	390	X	253	-0-	-137	-0-	155	5	98	9	N	89					89
07	403	X	244	-0-	-159	-0-	146	5	98	9	N	89	178	1			-0-
08	341	X	247	-0-	-94	-0-	149	5	98	9	N	89					89
*09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	142	1	97	9	N	88	177	1			-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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
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-
10	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

05	2449	X	969	-0-	-1480	-0-	67 12	1 9	890	2	N	11					100
06	2490	X	1785	-0-	-705	-0-	124 14	1 9	1647	2	N	13					113
07	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	172 12	1 9	2282	2	N	11					124
08	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	113 14	1 9	1500	2	N	13					137
*09	2220	X	1235	-0-	-985	-0-	86 12	1 9	1137	2	N	11					148
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		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

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
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	500	2	N	8					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	194	2	N	10					58
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	282	2	N	9					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	102	X	-0-	-0-	-102	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	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

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
10	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

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
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

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-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					13
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	36	1	884	2	N	-0-					13

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
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	2542	-0-	-8	-0-	2542	2			Y	-0-					12
10	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	86	1	2154	2	Y	-0-					12

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1227	-0-	-1773	1555	1227	2			Y	-0-					-0-
*10	2762	N	1207	-0-	-1555	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	-0-	-2972	329	28	2			Y	-0-					7
10	1488	N	64	-0-	-1424	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					7

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
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	1518	-0-	-1482	2219	1518	2			Y	-0-					6
*10	3100	N	1441	-0-	-1659	560	55	1	1386	2	Y	-0-					6

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					12
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	42	1	1045	2	N	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
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.		-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-					38
*10	182	X	-0-	-0-	-182	-0-					Y	-0-					38

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
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					6
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					6

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
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	2400	X	2261	-0-	-139	-0-	233	1	2028	2	N	-0-					78
10	2480	X	2335	-0-	-145	-0-	178	1	2153	2	N	4					82
							4	9									

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
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	2037	N	819	-0-	-1218	-0-	85	1	734	2	Y	-0-					13
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					13

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
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	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-					15
10	1798	X	1615	-0-	-183	-0-	62	1	1553	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
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
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					51

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3172	2	3	9	N	3					94
*10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	N	10					104

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
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	14367	-0-	-333	-0-	14367	2			Y	-0-					59
10	15190	X	14439	-0-	-751	-0-	553	1	13886	2	Y	-0-					59

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
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	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	510	1	3507	2	N	-0-					70
10	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	536	1	3565	2	N	-0-					70

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
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	10767	-0-	-2463	-0-	10767	2			Y	-0-					35
10	12989	X	11121	-0-	-1868	-0-	11121	2			Y	-0-					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
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	7136	-0-	-814	-0-	907	1	6229	2	N	-0-					71
10	8215	X	6915	-0-	-1300	-0-	905	1	6009	2	N	1					72
							1	9									

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
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	5685	-0-	-1755	-0-	5685	2			N	-0-					60
10	6417	X	5286	-0-	-1131	-0-	5286	2			N	-0-					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2439	-0-	-1101	-0-	246	1	2134	2	N	54	182	1			99
							59	9									
10	3131	X	2125	-0-	-1006	-0-	162	1	1963	2	N	-0-					99

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
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	2091	-0-	-909	7810	2091	2			Y	-0-					9
*10	3100	N	2181	-0-	-919	6891	2181	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
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	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			Y	-0-					43
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	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
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	5099	-0-	-3361	-0-	5099	2			N	-0-					154
10	8742	X	5493	-0-	-3249	-0-	5493	2			N	-0-					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
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	12831	-0-	-4839	-0-	764	1	12067	2	N	-0-					33
10	18135	X	17988	-0-	-147	-0-	1461	1	16527	2	N	-0-					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10590	-0-	-870	-0-	875	1	9715	2	N	-0-					125
10	11842	X	10659	-0-	-1183	-0-	962	1	9697	2	N	-0-					125

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
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	11808	-0-	-552	-0-	975	1	10831	2	N	2					84
							2	9									
10	12679	X	12101	-0-	-578	-0-	1093	1	11008	2	N	-0-					84

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
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	7510	-0-	-4070	-0-	448	1	7062	2	N	-0-					23
10	11966	X	11093	-0-	-873	-0-	901	1	10188	2	N	4					27
							4	9									

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
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	5799	-0-	-351	-0-	5799	2			N	-0-					63
10	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	227	1	5681	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
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	3901	-0-	-869	-0-	3901	2			N	-0-					47
10	4867	X	4137	-0-	-730	-0-	4137	2			N	-0-					47

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
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	17768	-0-	-1882	-0-	501	1	17267	2	N	-0-					139
10	19933	X	18050	-0-	-1883	-0-	565	1	17485	2	N	-0-					139

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6440	-0-	-670	-0-	6440	2			N	-0-					90
10	7223	X	6575	-0-	-648	-0-	6573	2	2	9	N	2					92

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
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	5588	-0-	-352	-0-	5588	2			N	-0-					145
10	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					145

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
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	17705	-0-	-2005	-0-	499	1	17206	2	N	-0-					93
10	19933	X	18002	-0-	-1931	-0-	563	1	17438	2	N	1					94
							1	9									

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
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	4680	X	3823	-0-	-857	-0-	158	1	3665	2	N	-0-					219
10	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	173	1	4405	2	N	-0-					219

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	5679	-0-	-561	-0-	585	1	5094	2	N	-0-					68
10	6510	X	5634	-0-	-876	-0-	429	1	5205	2	N	-0-					68

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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	6727	-0-	-983	-0-	694	1	6029	2	N	4					52
							4	9									
10	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	498	1	6044	2	N	-0-					52

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
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	8389	-0-	-1031	-0-	864	1	7510	2	N	14					109
							15	9									
10	9734	X	7634	-0-	-2100	-0-	581	1	7053	2	N	-0-					109

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
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	11453	-0-	-1717	-0-	473	1	10928	2	N	47	71	1			75
							52	9									
10	13485	X	12614	-0-	-871	-0-	476	1	12075	2	N	57					132
							63	9									

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
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	11897	-0-	-1603	-0-	493	1	11383	2	N	19	101	1			133
							21	9									
10	13733	X	12587	-0-	-1146	-0-	475	1	12049	2	N	57					190
							63	9									

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
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	8791	-0-	-539	-0-	546	1	8245	2	Y	-0-	209	1			65
10	9641	X	8743	-0-	-898	-0-	984	1	7706	2	Y	48					113
							53	9									

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
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	7380	X	6969	-0-	-411	-0-	430	1	6316	2	N	203	372	1			184
							223	9									
10	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	503	1	6385	2	N	220	130	1			274
							242	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

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	20610	-0-	-2490	-0-	95	1	20515	2	N	-0-					77
10	23777	X	20965	-0-	-2812	-0-	20965	2			N	-0-					77

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

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	23773	-0-	-2327	-0-	110	1	23663	2	N	-0-					103
10	26784	X	23647	-0-	-3137	-0-	23644	2	3	9	N	3					106

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

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	21033	-0-	-3207	-0-	98	1	20935	2	N	-0-					54
10	24800	X	20272	-0-	-4528	-0-	20272	2			N	-0-					54

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

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	9716	-0-	-994	-0-	9716	2			Y	-0-					43
10	11067	X	11054	-0-	-13	-0-	11054	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
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	8250	X	7779	-0-	-471	-0-	479	1	7239	2	Y	55	146	1			75
							61	9									
10	8525	X	7445	-0-	-1080	-0-	838	1	6567	2	Y	36					111
							40	9									

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
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	11370	X	10484	-0-	-886	-0-	656	1	9654	2	N	158	111	1			300
							174	9									
10	11346	X	10672	-0-	-674	-0-	766	1	9722	2	N	167	237	1			230
							184	9									

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
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	12580	-0-	-1970	-0-	12579	2	1	9	N	1					135
10	15035	X	13895	-0-	-1140	-0-	13895	2			N	-0-					135

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
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	10326	-0-	-1104	-0-	10326	2			Y	-0-					52
10	11656	X	10202	-0-	-1454	-0-	391	1	9811	2	Y	-0-					52

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
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	37395	-0-	-6435	-0-	37395	2			N	-0-					79
10	45074	X	37291	-0-	-7783	-0-	37291	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
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	31344	-0-	-6186	-0-	31344	2			N	-0-					94
10	38409	X	31292	-0-	-7117	-0-	31292	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
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	32057	-0-	-6583	-0-	32057	2			N	-0-					52
10	38967	X	32008	-0-	-6959	-0-	32008	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
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-
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	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
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-
10	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	2016	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	3797	-0-	-43	-0-	519	1	3278	2	N	-0-					21
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
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	4882	-0-	-638	-0-	1231	1	3651	2	N	-0-					17
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

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	4252	-0-	-398	-0-	550	1	3687	2	N	14					74
							15	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					74

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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	2904	-0-	-3186	-0-	418	1	2486	2	N	-0-					9
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					9

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

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	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					41
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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
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	8464	-0-	-1736	-0-	248	1	8201	2	N	14					135
							15	9									
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					135

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6077	-0-	-1573	-0-	448	1	5625	2	N	4					77
							4	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					77

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	223	1	1405	2	N	21					106
							23	9									
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					106

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17192	-0-	-2998	-0-	504	1	16668	2	N	18					89
							20	9									
10	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					89

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1133	-0-	-8887	-0-	43	1	1090	2	N	-0-					108
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-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
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	6974	-0-	-3976	-0-	104	1	6870	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-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
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	4871	-0-	-979	-0-	143	1	4715	2	N	12					93
							13	9									
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					93

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
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	10708	-0-	-2492	-0-	408	1	10290	2	N	9					65
							10	9									
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					65

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
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	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	218	1	7853	2	N	11					81
							12	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					81

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
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	12004	-0-	-1466	-0-	132	1	11843	2	N	26					68
							29	9									
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					68

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
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	2346	-0-	-894	-0-	330	1	2016	2	N	-0-					52
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-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
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	324	-0-	-276	-0-	45	1	279	2	N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6739	-0-	-7211	-0-	257	1	6470	2	N	11					84
							12	9									
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					84

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
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	20578	-0-	-2732	-0-	783	1	19777	2	N	16					225
							18	9									
10	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					225

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
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	15751	-0-	-89	-0-	234	1	15517	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-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
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	7703	-0-	-517	-0-	203	1	7496	2	N	4					64
							4	9									
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					64

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
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	3991	-0-	-269	-0-	42	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-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
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	8885	-0-	-3025	-0-	107	1	8767	2	N	10					117
							11	9									
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					117

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
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	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	5172	-0-	-1158	-0-	710	1	4460	2	N	2					142
							2	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					142

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
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	5358	-0-	-1002	-0-	712	1	4620	2	N	24					249
							26	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					249

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
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	11387	-0-	-5203	-0-	936	1	10436	2	N	14					92
							15	9									
10	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					92

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
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	13669	-0-	-2561	-0-	401	1	13262	2	N	5					150
							6	9									
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					150

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
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	11053	-0-	-707	-0-	295	1	10747	2	N	10					109
							11	9									
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					109

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12256	-0-	-9464	-0-	231	1	12025	2	N	-0-					27
10	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT					27

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8690	-0-	-2320	-0-	255	1	8429	2	N	5					160
							6	9									
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					160

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
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	3172	-0-	-1808	-0-	33	1	3139	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
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	3875	-0-	-1165	-0-	65	1	3810	2	N	-0-					106
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
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	-0-	-0-	-20340	-0-					N	34					153
10	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					153

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	8932	-0-	-2768	-0-	1252	1	7676	2	N	4					106
							4	9									
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					106

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
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	8563	-0-	-2297	-0-	1218	1	7322	2	N	21					93
							23	9									
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					93

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14520	X	12385	-0-	-2135	-0-	79	1	12300	2	N	5	5	8			79
							6	9									
*12	15004	X	12732	-0-	-2272	-0-	182	1	12531	2	N	17	17	8			79
							19	9									
*01	14322	X	10683	-0-	-3639	-0-	128	1	10521	2	N	31					110
							34	9									
*02	12404	X	10928	-0-	-1476	-0-	10903	2	25	9	N	23	11	8			122
*03	13082	X	11524	-0-	-1558	-0-	11520	2	4	9	N	4	4	8			122
*04	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10774	2	17	9	N	15	43	1	6	8	88
*05	12741	X	10573	-0-	-2168	-0-	306	1	10266	2	N	1	1	8			88
							1	9									
*06	11700	X	9981	-0-	-1719	-0-	681	1	9289	2	N	10	1	8			97
							11	9									
*07	12090	X	10146	-0-	-1944	-0-	1038	1	9102	2	N	5	1	8			101
							6	9									
*08	11532	X	9799	-0-	-1733	-0-	1310	1	8488	2	N	1					102
							1	9									
09	10800	X	8429	-0-	-2371	-0-	1163	1	7251	2	N	14					116
							15	9									
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					116

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
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	14285	-0-	-3505	-0-	419	1	13862	2	N	4					75
							4	9									
10	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					75

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 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
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	11907	-0-	-3903	-0-	348	1	11497	2	N	56	177	1			69
							62	9									
10	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					69

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
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	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	193	1	10686	2	N	37					111
							41	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					111

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
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	15220	-0-	-1910	-0-	2114	1	13078	2	N	25					183
							28	9									
10	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					183

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
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	22061	-0-	-3169	-0-	3025	1	19001	2	N	32					190
							35	9									
10	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					190

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10578	-0-	-3462	-0-	1481	1	9094	2	N	3					58
							3	9									
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					58

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
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	11452	-0-	-3158	-0-	1971	1	9477	2	N	4					60
							4	9									
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					60

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14133	-0-	-2545	-0-	1450	1	12681	2	N	2	1	8			81
							2	9									
*08	16678	X	14451	-0-	-2227	-0-	1935	1	12506	2	N	9					90
							10	9									
09	16140	X	13925	-0-	-2215	-0-	1928	1	11987	2	N	9					99
							10	9									
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					99

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
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	12367	-0-	-1463	-0-	2	1	12353	2	N	11					30
							12	9									
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	26388	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	29261	3			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	39788	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	10880	-0-	-4060	-0-	1510	1	9341	2	N	26					108
							29	9									
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					108

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
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	8831	-0-	-2869	-0-	1210	1	7606	2	N	14					160
							15	9									
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					160

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	38274	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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
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	7746	-0-	-7494	-0-	295	1	7447	2	N	4	167	1			17
							4	9									
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					17

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
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	6445	-0-	-2315	-0-	244	1	6155	2	N	42	169	1			17
							46	9									
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					17

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
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	16085	-0-	-10045	-0-	3	1	16082	2	N	-0-					97
10	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-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
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	9081	-0-	-2709	-0-	345	1	8736	2	N	-0-					70
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	14931	-0-	-189	-0-	222	1	14709	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-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
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	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	529	1	17393	2	N	14	147	1			57
							15	9									
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					57

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
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	4351	-0-	-1109	-0-	166	1	4185	2	N	-0-					42
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					42

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
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	8957	-0-	-2953	-0-	519	1	8438	2	N	-0-					60
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-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
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	6707	-0-	-973	-0-	923	1	5784	2	N	-0-					132
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					132

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	675	1	22770	2	N	-0-					115
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					115

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

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	8201	-0-	-3949	-0-	240	1	7939	2	N	20					174
							22	9									
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					174

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

*04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10990	2	25	9	N	23	7	8			160
*05	12896	X	11084	-0-	-1812	-0-	11084	2			N	-0-					160
*06	11910	X	10401	-0-	-1509	-0-	10400	2	1	9	N	1	1	8			160
*07	11966	X	10542	-0-	-1424	-0-	408	1	10133	2	N	1	1	8			160
							1	9									
*08	11687	X	10120	-0-	-1567	-0-	405	1	9715	2	N	-0-					160
*09	11040	X	8482	-0-	-2558	-0-	249	1	8233	2	N	-0-					160
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					160

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

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	24853	-0-	-4256	-0-	975	1	23877	2	N	1					140
							1	9									
*09	27210	X	21301	-0-	-5909	-0-	613	1	20688	2	N	-0-					140
10	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					N	NO RPT					140

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

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	16667	-0-	-5443	-0-	479	1	16177	2	N	10					110
							11	9									
10	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					110

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	30606	-0-	-3649	-0-	156 43	1 9	30407	2	N	39					94
06	32640	X	28979	-0-	-3661	-0-	292 45	1 9	28642	2	N	41	1	8			134
07	33449	X	29229	-0-	-4220	-0-	171 1	1 9	29057	2	N	1	1	8			134
08	32085	X	28632	-0-	-3453	-0-	882 110	1 9	27640	2	N	100					234
09	30180	X	27865	-0-	-2315	-0-	752 69	1 9	27044	2	N	63	170	1			127
10	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					N	NO RPT					127

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
05	42160	X	34660	-0-	-7500	-0-	175 68	1 9	34417	2	N	62					153
06	37650	X	32837	-0-	-4813	-0-	327 100	1 9	32410	2	N	91	1	8			243
07	38254	X	33110	-0-	-5144	-0-	191 69	1 9	32850	2	N	63	189	1	1	8	116
08	36518	X	31536	-0-	-4982	-0-	966 63	1 9	30507	2	N	57					173
09	34320	X	30710	-0-	-3610	-0-	823 85	1 9	29802	2	N	77					250
10	34658	X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					N	NO RPT					250

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
05	20863	X	17964	-0-	-2899	-0-	216	1	17748	2	N	-0-					84
06	19680	X	16788	-0-	-2892	-0-	202 2	1 9	16584	2	N	2	1	8			85
07	19685	X	17165	-0-	-2520	-0-	929 7	1 9	16229	2	N	6	1	8			90
08	19096	X	16756	-0-	-2340	-0-	1568 11	1 9	15177	2	Y	10					100
09	17970	X	12051	-0-	-5919	-0-	705	1	11346	2	Y	-0-					100
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					100

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
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	15156	-0-	-3924	-0-	418	1	14738	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-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
05	40828	X	40828	-0-	-0-	-0-	561 191	1 9	40076	2	N	174	180	1	3	2	104
06	49230	X	37261	-0-	-11969	-0-	397 173	1 9	36691	2	N	157	180	1	3	8	78
07	47895	X	37864	-0-	-10031	-0-	3 199	1 9	37662	2	N	181	181	1	1	8	77
08	45508	X	36013	-0-	-9495	-0-	21 132	1 9	35860	2	N	120	177	1			20
09	41820	X	32594	-0-	-9226	-0-	808 160	1 9	31626	2	N	145					165
10	40827	X	NO RPT	-0-	-40827	-0-					N	NO RPT					165

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15694	-0-	-6956	-0-	3	1	15691	2	N	-0-	162	1			8
10	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					N	NO RPT					8

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
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	12748	-0-	-3152	-0-	190	1	12558	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-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
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	26906	-0-	-5314	-0-	401	1	26505	2	N	-0-					-0-
10	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					N	NO RPT					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5843	-0-	-7567	-0-	56	1	5715	2	N	65					181
							72	9									
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					181

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
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	15579	-0-	-6411	-0-	590	1	14989	2	N	-0-					111
10	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					111

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35218	X	35218	-0-	-0-	-0-	35218	3			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	55569	-0-	-2601	-0-	1046	1	54523	2	N	-0-					-0-
10	56606	X	NO RPT	-0-	-56606	-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
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	13396	-0-	-5384	-0-	393	1	12992	2	Y	10					157
							11	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

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
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	10684	-0-	-3506	-0-	313	1	10360	2	Y	10					70
							11	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
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	10595	-0-	-5125	-0-	111	1	10429	2	N	50					140
							55	9									
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					140

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	3			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19246	-0-	-5024	-0-	564	1	18656	2	Y	24					189
							26	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

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
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	31431	-0-	-5259	-0-	875	1	30556	2	N	-0-					-0-
10	37014	X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	83882	-0-	-43078	-0-	768	1	82778	2	N	305	356	1			46
							336	9									
10	116777	X	NO RPT	-0-	-116777	-0-					N	NO RPT					46

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
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	13211	-0-	-15409	-0-	197	1	13014	2	N	-0-					-0-
10	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	40906	-0-	-5474	-0-	1574	1	39307	2	N	23					167
							25	9									
10	47523	X	NO RPT	-0-	-47523	-0-					N	NO RPT					167

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13096	-0-	-3884	-0-	384	1	12702	2	Y	9					62
							10	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
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	21725	-0-	-2305	-0-	4884	1	16838	2	N	3					80
							3	9									
10	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					80

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6678	-0-	-1902	-0-	196	1	6467	2	Y	14					119
							15	9									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

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
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	73131	-0-	-18669	-0-	2114	1	71017	2	N	-0-					60
10	84847	X	NO RPT	-0-	-84847	-0-					N	NO RPT					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26354	-0-	-4606	-0-	5	1	26308	2	N	37	175	1			8
							41	9									
10	31992	X	NO RPT	-0-	-31992	-0-					N	NO RPT					8

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
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	30806	-0-	-7684	-0-	458	1	30348	2	N	-0-					-0-
10	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-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
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	167877	X	167877	-0-	-0-	-0-	4153	1	162752	2	N	884	1018	1			122
							972	9									
10	163463	X	NO RPT	-0-	-163463	-0-					N	NO RPT					122

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
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	1	6911	2	N	36					115
							40	9									
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	434	-0-	-6856	-0-	434	2			N	-0-					15
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-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
05	177847	X	57146	-0-	-120701	-0-	290	1	56843	2	N	12	7	8			63
							13	9									
06	145920	X	53106	-0-	-92814	-0-	895	1	52190	2	N	19	8	8			74
							21	9									
07	150784	X	48055	-0-	-102729	-0-	1400	1	46637	2	N	16	3	8			87
							18	9									
08	150784	X	30957	-0-	-119827	-0-	468	1	30487	2	N	2					89
							2	9									
09	75270	X	33581	-0-	-41689	-0-	586	1	32995	2	N	-0-					89
10	57133	X	NO RPT	-0-	-57133	-0-					N	NO RPT					89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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-
10	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

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		90455	-0-	90455	117564	90455	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	117564					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

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		137313	-0-	137313	154890	2548	1	134765	2	N	-0-					-0-
*10	116746	X	NO RPT	-0-	-116746	38144					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

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		167041	-0-	167041	193781	33	1	166435	2	N	521	604	1			12
							573	9									
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	193781					N	NO RPT					12

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

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	518	-0-	-262	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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	194	-0-	-16	-0-	64	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, 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
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	1095	-0-	-105	-0-	114	1	981	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	83	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	383	-0-	-7	-0-	22	1	361	3	N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 2	1 9	149	3	Y	2	2	8			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	217	-0-	-53	-0-	6	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

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	197	-0-	-73	-0-	11	1	186	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	365	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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

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	80	-0-	-10	-0-	18	1	62	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	297	-0-	-63	-0-	83	1	214	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	159	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	285	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	228	1	583	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	230	-0-	-100	-0-	65	1	165	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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. 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	368	-0-	-22	-0-	103	1	265	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	243	1	753	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES, G. G. WELL #: 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
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	457	-0-	-53	-0-	111	1	346	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	222	1	690	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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
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	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	475	-0-	-155	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180	-0-	-60	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	235	-0-	-65	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1123	1	2274	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

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	81	-0-	-39	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	223	-0-	-17	-0-	74	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
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	456	-0-	-84	-0-	92	1	364	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	134	1	532	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	3202	-0-	-368	-0-	197	1	3005	3	Y	-0-					11
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
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	3616	-0-	-644	-0-	223	1	3393	3	Y	-0-					6
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
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	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1283	-0-	-7	-0-	79	1	1204	3	N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	205	-0-	-95	-0-	146	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	114	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 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
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	884	-0-	-1186	-0-	249	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	487	-0-	-83	-0-	161	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	214	1	547	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	692	-0-	-478	-0-	195	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	91	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	220	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	494	-0-	-196	-0-	139	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	101	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	212	-0-	-148	-0-	60	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	285	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1723	-0-	-107	-0-	1228	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	369	-0-	-21	-0-	23	1	346	3	N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	3	N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	211	-0-	-149	-0-	43	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 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
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	153	-0-	-27	-0-	21	1	132	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	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
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	329	-0-	-121	-0-	66	1	263	3	Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	925	-0-	-65	-0-	57	1	868	3	N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	114	1	1737	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	3	N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	924	-0-	-186	-0-	57	1	867	3	N	-0-			45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	366	-0-	-24	-0-	49	1	317	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	399	-0-	-51	-0-	132	1	267	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	301	-0-	-89	-0-	18	1	283	3	N	-0-			17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	109	1	433	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

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	7	-0-	-263	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

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	1051	-0-	-149	-0-	65	1	986	3	Y	-0-					27
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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

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	271	-0-	-59	-0-	55	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. 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
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	237	-0-	-93	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	367	-0-	-83	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	579	-0-	-111	-0-	53	1	526	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	476	-0-	-424	-0-	44	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	346	-0-	-44	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 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
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	894	-0-	-66	-0-	82	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	161	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	178	-0-	-2	-0-	39	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	88	1	313	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	316	-0-	-44	-0-	29	1	287	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	365	-0-	-115	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	534	-0-	-126	-0-	33	1	501	3	N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

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
10	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

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	407	-0-	-43	-0-	114	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	225	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

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	554	-0-	-46	-0-	112	1	442	3	Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 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
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	145	-0-	-5	-0-	4	1	141	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	271	-0-	-59	-0-	8	1	263	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	269	-0-	-1	-0-	8	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	300	-0-	-0-	-0-	61	1	239	3	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	388	1	1536	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	593	-0-	-67	-0-	34	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 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
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	703	-0-	-47	-0-	20	1	683	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	371	-0-	-49	-0-	54	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	680	-0-	-10	-0-	39	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	206	-0-	-4	-0-	42	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	170	-0-	-10	-0-	34	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	142	-0-	-8	-0-	29	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

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	166	-0-	-74	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	226	-0-	-14	-0-	46	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

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	640	-0-	-20	-0-	19	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

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	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	137	1	4602	3	Y	-0-					11
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

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	50	-0-	-40	-0-	1	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	-0-	-26	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	175	-0-	-5	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	179	1	709	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	502	-0-	-8	-0-	15	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	795	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	241	-0-	-29	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	1308	3	N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	252	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	336	-0-	-84	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	635	-0-	-25	-0-	210	1	425	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	134	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 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
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	373	-0-	-17	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	245	-0-	-85	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	319	-0-	-71	-0-	9	1	310	3	Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	3	Y	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	299	-0-	-91	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	463	-0-	-17	-0-	13	1	450	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	20	1	685	3	N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	436	-0-	-74	-0-	13	1	423	3	Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	492	-0-	-48	-0-	14	1	478	3	Y	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71	-0-	-979	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
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	580	-0-	-50	-0-	84	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	-0-	18	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	919	-0-	-11	-0-	95	1	824	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 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
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	-0-					1
10	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
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	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	666	-0-	-774	-0-	66	1	600	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	438	-0-	-12	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	454	-0-	-26	-0-	13	1	441	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 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
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	33	-0-	-117	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	434	-0-	-706	-0-	13	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	520	-0-	-140	-0-	15	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	299	-0-	-91	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	224	1	7972	3	Y	-0-					-0-
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

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	6221	-0-	-1369	-0-	384	1	5837	3	N	-0-					72
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					72

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

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	2088	-0-	-282	-0-	129	1	1959	3	Y	-0-					10
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					10

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

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	3544	-0-	-386	-0-	240	1	3267	3	N	34					82
							37	9									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					82

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3039	-0-	-1731	-0-	3030	3	9	9	Y	8					25
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	191	1	8397	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-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
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	3496	-0-	-554	-0-	63	1	3429	3	N	4					77
							4	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					77

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
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	3979	-0-	-1301	-0-	183	1	3796	3	N	-0-					2
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-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
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	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	105	1	1150	3	Y	84	64	1			65
							92	9									
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					65

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1269	-0-	-531	-0-	37	1	1232	3	Y	-0-					10
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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
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	8161	-0-	-2849	-0-	223	1	7932	3	Y	5					20
							6	9									
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	194	-0-	-796	-0-	194	3			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8291	-0-	-739	-0-	226	1	8054	3	N	10					32
							11	9									
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					32

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
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	11491	-0-	-1739	-0-	5103	1	6360	3	N	25					118
							28	9									
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					118

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3611	-0-	-1459	-0-	3601	3	10	9	Y	9					24
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	4756	-0-	-914	-0-	414	1	4341	3	N	1	13	1			46
							1	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					46

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
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	11020	-0-	-1400	-0-	4897	1	6104	3	N	17					110
							19	9									
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					110

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
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	2690	-0-	-3340	-0-	73	1	2606	3	Y	10	4	1	4	8	22
							11	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	10916	-0-	-1054	-0-	298	1	10610	3	Y	7	4	1			24
							8	9									
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	320	1	11368	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					25

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
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	2539	-0-	-3311	-0-	188	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-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
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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	56	1	1882	3	N	27	47	1			13
							30	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	496	1	6209	3	Y	-0-					41
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-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
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	7382	-0-	-1318	-0-	142	1	7232	3	Y	7	13	1	4	8	14
							8	9									
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	526	1	18690	3	N	8					18
							9	9									
10	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					18

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
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	5369	-0-	-31	-0-	5369	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-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
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	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	410	1	14587	3	N	-0-					22
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	6012	-0-	-1428	-0-	164	1	5836	3	N	11	23	1			56
							12	9									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					56

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
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	3788	-0-	-22	-0-	174	1	3611	3	N	3					43
							3	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					43

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
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	5017	-0-	-4433	-0-	4985	3	32	9	Y	29	32	1	2	8	28
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	7784	-0-	-1396	-0-	213	1	7567	3	Y	4	2	8			9
							4	9									
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT 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
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	13703	-0-	-5977	-0-	375	1	13325	3	Y	3	2	8			8
							3	9									
10	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	10752	-0-	-3108	-0-	294	1	10457	3	Y	1					9
							1	9									
10	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					9

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1172	-0-	-628	-0-	22	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	315	1	5673	3	N	9	1	8			23
							10	9									
06	6900	X	4629	-0-	-2271	-0-	201	1	4424	3	N	4					27
							4	9									
07	7130	X	4215	-0-	-2915	-0-	293	1	3910	3	N	11	3	8			35
							12	9									
08	6975	X	5979	-0-	-996	-0-	164	1	5814	3	N	1	1	8			35
							1	9									
*09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	223	1	7913	3	N	-0-					35
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					35

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8081	-0-	-1374	-0-	208	1	7863	3	N	9	23	1	2	8	16
							10	9									
06	8760	X	8060	-0-	-700	-0-	222	1	7825	3	N	12	1	8			27
							13	9									
07	8711	X	7958	-0-	-753	-0-	281	1	7660	3	N	15	2	8			40
							17	9									
08	8494	X	8064	-0-	-430	-0-	221	1	7840	3	N	3	3	8			40
							3	9									
09	8070	X	7586	-0-	-484	-0-	207	1	7377	3	N	2					42
							2	9									
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	325	1	12277	3	Y	7	5	1			14
							8	9									
06	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	360	1	12706	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	432	1	11794	3	Y	9	4	8			16
							10	9									
08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	333	1	11808	3	Y	5	3	8			18
							6	9									
09	13080	X	10070	-0-	-3010	-0-	275	1	9792	3	Y	3					21
							3	9									
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					21

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5996	-0-	-173	-0-	155	1	5839	3	Y	2	2	8			31
							2	9									
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	211	1	7438	3	Y	6	19	1	1	8	17
							7	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	261	1	7113	3	Y	6	6	8			17
							7	9									
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	204	1	7230	3	Y	10	5	8			22
							11	9									
*09	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	213	1	7557	3	Y	8	15	1	1	8	14
							9	9									
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					14

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	182	1	6876	3	Y	39	62	1	2	8	17
							43	9									
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	195	1	6894	3	Y	16	3	8			30
							18	9									
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	239	1	6530	3	Y	8	19	1	5	8	14
							9	9									
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	170	1	6051	3	Y	8	5	8			17
							9	9									
09	7110	X	5822	-0-	-1288	-0-	159	1	5639	3	Y	22	24	1	1	8	14
							24	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	262	1	9901	3	N	1	1	8			29
							1	9									
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	331	1	11669	3	N	2	2	8			29
							2	9									
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	406	1	11080	3	N	11	10	8			30
							12	9									
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	293	1	10391	3	N	5	5	8			30
							6	9									
09	12000	X	9964	-0-	-2036	-0-	273	1	9691	3	N	-0-					30
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					30

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

05	12648	X	10567	-0-	-2081	-0-	919	1	9644	3	Y	4	1	8			29
							4	9									
06	12150	X	10314	-0-	-1836	-0-	935	1	9372	3	Y	6	1	8			34
							7	9									
07	12524	X	10828	-0-	-1696	-0-	1281	1	9535	3	Y	11					45
							12	9									
08	11470	X	10738	-0-	-732	-0-	901	1	9830	3	Y	6					51
							7	9									
*09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	800	1	10009	3	Y	-0-					51
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					51

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

05	6200	X	4848	-0-	-1352	-0-	125	1	4716	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	226	1	7968	3	Y	1					5
							1	9									
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	233	1	6349	3	Y	4	3	8			6
							4	9									
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	193	1	6836	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	8190	X	6793	-0-	-1397	-0-	186	1	6607	3	Y	-0-					5
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					5

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	257	1	9704	3	Y	25	33	1			8
							28	9									
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	343	1	12101	3	Y	4					12
							4	9									
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	430	1	11716	3	Y	18	13	8			17
							20	9									
08	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	358	1	12729	3	Y	13	19	1			11
							14	9									
09	12450	X	12204	-0-	-246	-0-	334	1	11868	3	Y	2					13
							2	9									
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	227	1	8545	3	N	52	2	8			70
							57	9									
06	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	241	1	8490	3	N	24	61	1	3	8	30
							26	9									
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	295	1	8037	3	N	19	27	1	3	8	19
							21	9									
08	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	187	1	6649	3	N	31	5	8			45
							34	9									
09	8760	X	5389	-0-	-3371	-0-	147	1	5217	3	N	23	52	1			16
							25	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	195	1	7342	3	Y	-0-					19
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	234	1	8273	3	Y	5	19	1			5
							6	9									
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	300	1	8175	3	Y	-0-					5
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	224	1	7951	3	Y	6					11
							7	9									
09	8520	X	7764	-0-	-756	-0-	212	1	7545	3	Y	6	16	1			1
							7	9									
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	6910	-0-	-1160	-0-	189	1	6717	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-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
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	12306	-0-	-1704	-0-	336	1	11934	3	Y	33	16	1			40
							36	9									
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	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	24	-0-		-366	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6524	-0-		-286	-0-	178	1	6345	3	Y	1	29	1			25
								1	9									
10	6975	X	NO RPT	-0-		-6975	-0-					Y	NO RPT					25

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11794	-0-		-2846	-0-	323	1	11471	3	Y	-0-					18
10	15128	X	NO RPT	-0-		-15128	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12903	-0-		-1197	-0-	352	1	12527	3	Y	22	13	1	1	8	33
								24	9									
10	14570	X	NO RPT	-0-		-14570	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

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
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	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					58
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-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

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
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	8949	-0-	-1491	-0-	245	1	8703	3	Y	1					8
							1	9									
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					8

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

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
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	6477	-0-	-4053	-0-	354	1	6110	3	Y	12	7	1			21
							13	9									
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					21

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

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
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	19194	-0-	-2826	-0-	525	1	18669	3	Y	-0-					55
10	22754	X	NO RPT	-0-	-22754	-0-					Y	NO RPT					55

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	19893	-0-	-1437	-0-	544	1	19348	3	Y	1					40
							1	9									
10	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					40

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
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	6652	-0-	-3128	-0-	182	1	6470	3	Y	-0-					-0-
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12786	-0-	-774	-0-	349	1	12425	3	N	11	3	8			40
							12	9									
10	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					40

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
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	5851	-0-	-659	-0-	160	1	5691	3	N	-0-					28
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-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
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	5010	-0-	-480	-0-	5010	3			N	-0-					47
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6949	-0-		-2021		-0-	6929	3	20	9	N	18					80
10	9269	X	NO RPT	-0-		-9269		-0-					N	NO RPT					80

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16131	-0-		-2829		-0-	441	1	15688	3	Y	2	2	8			19
									2	9									
10	19592	X	NO RPT	-0-		-19592		-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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14384	-0-		-1036		-0-	393	1	13974	3	Y	15	37	1			6
									17	9									
10	15934	X	NO RPT	-0-		-15934		-0-					Y	NO RPT					6

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6735	-0-		-885		-0-	184	1	6551	3	N	-0-					18
10	7874	X	NO RPT	-0-		-7874		-0-					N	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

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
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	10237	-0-	-893	-0-	197	1	10034	3	Y	5					27
							6	9									
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					27

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7834	-0-	-986	-0-	214	1	7614	3	Y	5	2	8			13
							6	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					13

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11599	-0-	-11	-0-	317	1	11282	3	Y	-0-					-0-
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1848	-0-	-462	-0-	35	1	1813	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19853	-0-	-3247	-0-	538	1	19120	3	Y	177	162	1	1	8	53
							195	9									
10	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-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 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
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	8277	-0-	-1593	-0-	8265	3	12	9	N	11					68
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					68

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
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	4390	-0-	-1640	-0-	120	1	4266	3	N	4	2	8			20
							4	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					20

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
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	4025	-0-	-2965	-0-	326	1	3505	3	Y	176	137	1			96
							194	9									
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					96

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
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	13589	-0-	-691	-0-	371	1	13200	3	Y	16	33	1	1	8	11
							18	9									
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	326	1 3 9	12301	3	N	3	1	8			35
06	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	375	1 7 9	13249	3	N	6	15	1	3	8	23
07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	430	1 10 9	11715	3	N	9	7	8			25
08	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	318	1 7 9	11303	3	N	6	6	8			25
09	13620	X	10664	-0-	-2956	-0-	292	1 1 9	10371	3	N	1	1	8			25
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					25

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
05	T. A.		14	-0-	14	14	1 1 9	1	12	3	Y	1	1	8			-0-
06	25	X	11	-0-	-14	-0-	1 1 9	1	9	3	Y	1	1	8			-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	7223	X	6334	-0-	-889	-0-	164	1 1 9	6169	3	Y	1	2	1			3
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	5479	-0-	-1061	-0-	150	1	5329	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-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
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	268	1 11 9	10103	3	Y	10	7	1			12
06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	279	1 7 9	9839	3	Y	6	10	1			8
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	361	1 12 9	9841	3	Y	11	5	8			14
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	273	1 7 9	9693	3	Y	6	4	8			16
09	10140	X	9265	-0-	-875	-0-	253	1 4 9	9008	3	Y	4					20
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	164	1 11 9	6177	3	Y	10	3	8			16
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	177	1 43 9	6259	3	Y	39	47	1	2	8	6
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	221	1 40 9	6031	3	Y	36	23	1	8	8	11
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	162	1 26 9	5750	3	Y	24	13	1	7	8	15
09	6480	X	5551	-0-	-929	-0-	151	1 14 9	5386	3	Y	13	22	1	1	8	5
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 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
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	10242	-0-	-1908	-0-	280	1	9956	3	Y	5	4	1			21
							6	9									
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	23	-0-	-337	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13057	3	30	9	Y	27	30	1			35
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					35

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
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	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	164	1	7213	3	N	-0-	33	1			-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9697	-0-	-5303	-0-	265	1	9428	3	Y	4					23
							4	9									
10	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	76	1	2854	3	Y	12	10	1	1	8	14
							13	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	94	1	3308	3	Y	30	26	1	3	8	15
							33	9									
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	204	1	5551	3	Y	26	14	1	8	8	19
							29	9									
08	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	47	1	1663	3	Y	6	4	8			21
							7	9									
09	3450	X	3434	-0-	-16	-0-	93	1	3324	3	Y	15	1	8			35
							17	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	264	1	9967	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	310	1	10945	3	N	3	1	8			27
							3	9									
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	380	1	10369	3	N	4	4	8			27
							4	9									
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	288	1	10215	3	N	5	4	8			28
							6	9									
09	11250	X	9654	-0-	-1596	-0-	264	1	9390	3	N	-0-					28
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-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
05	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	213	1	5648	3	Y	75	45	1			116
							83	9									
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	217	1	6601	3	Y	41	30	1			127
							45	9									
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	156	1	6275	3	Y	34	74	1	9	8	78
							37	9									
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6586	3	256	9	Y	233	189	1	7	8	115
09	6870	X	5424	-0-	-1446	-0-	5335	3	89	9	Y	81	103	1			93
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					93

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
05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	286	1	7598	3	Y	10	6	1			13
							11	9									
06	6960	X	6903	-0-	-57	-0-	220	1	6676	3	Y	6	4	1			15
							7	9									
07	7192	X	5874	-0-	-1318	-0-	142	1	5728	3	Y	4	10	1	1	8	8
							4	9									
08	7068	X	4499	-0-	-2569	-0-	4466	3	33	9	Y	30	23	1	1	8	14
09	7650	X	5653	-0-	-1997	-0-	5635	3	18	9	Y	16	16	1			14
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	192	1 8	7237	3 9	Y	7	6	1	3	8	7
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	196	1 8	6902	3 9	Y	16	2	1	4	8	17
07	7130	X	7111	-0-	-19	-0-	251	1 8	6842	3 9	Y	16	10	8			23
08	6882	X	6823	-0-	-59	-0-	186	1 8	6617	3 9	Y	18	16	8			25
09	7200	X	6453	-0-	-747	-0-	176	1 8	6273	3 9	Y	4	4	8			25
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					25

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	393	1 7	14820	3 9	Y	6	12	1	1	8	6
06	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	403	1 12	14236	3 9	Y	11	11	1	1	8	5
07	15159	X	14415	-0-	-744	-0-	510	1 6	13899	3 9	Y	5	5	1	3	8	2
08	15159	X	13603	-0-	-1556	-0-	372	1 4	13227	3 9	Y	4					6
09	14730	X	12889	-0-	-1841	-0-	352	1 6	12531	3 9	Y	5					11
10	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					11

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	94	1 4	3545	3 9	Y	4	2	1	3	8	-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	89	1 19	3144	3 9	Y	17	9	1	7	8	1
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	107	1 10	2908	3 9	Y	9	7	1	2	8	1
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	96	1 7	3403	3 9	Y	6	4	1	1	8	2
09	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	86	1 34	3048	3 9	Y	31	28	1	2	8	3
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	215	-0-	-85	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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
05	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	475	1	17907	3	Y	9	11	1	1	8	5
							10	9									
06	17970	X	17729	-0-	-241	-0-	488	1	17232	3	Y	8	9	1	1	8	3
							9	9									
07	18569	X	17071	-0-	-1498	-0-	604	1	16460	3	Y	6	4	1	4	8	1
							7	9									
08	18569	X	15765	-0-	-2804	-0-	432	1	15326	3	Y	6					7
							7	9									
09	17790	X	12494	-0-	-5296	-0-	342	1	12148	3	Y	4					11
							4	9									
10	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	3658	X	1777	-0-	-1881	-0-	44	1	1647	3	Y	78	66	1	1	8	17
							86	9									
06	3090	X	1672	-0-	-1418	-0-	44	1	1558	3	Y	64	67	1	1	8	13
							70	9									
07	2542	X	1748	-0-	-794	-0-	60	1	1642	3	Y	42	44	1			11
							46	9									
08	2449	X	1650	-0-	-799	-0-	44	1	1561	3	Y	41	28	1			24
							45	9									
09	2370	X	1700	-0-	-670	-0-	42	1	1476	3	Y	165	144	1			45
							182	9									
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					45

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
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	1	9957	3	Y	17	80	1	2	8	20
							19	9									
08	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	185	1	10147	3	Y	31	36	1	1	8	14
							34	9									
*09	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	233	1	10249	3	Y	14	1	8			27
							15	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	10230	X	10167	-0-	-63	-0-	261	1	9839	3	N	61	86	1	1	8	56
							67	9									
06	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	261	1	9219	3	N	61	61	1	1	8	55
							67	9									
07	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	305	1	8322	3	N	34	50	1	3	8	36
							37	9									
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	254	1	9032	3	N	50	60	1	3	8	23
							55	9									
09	9840	X	8886	-0-	-954	-0-	242	1	8600	3	N	40					63
							44	9									
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					63

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3113	-0-	-1207	-0-	85	1	3028	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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
05	6014	X	2784	-0-	-3230	-0-	72	1	2704	3	Y	7	16	1	1	8	27
							8	9									
06	5670	X	2569	-0-	-3101	-0-	70	1	2481	3	Y	16	27	1	1	8	15
							18	9									
07	5766	X	2636	-0-	-3130	-0-	93	1	2536	3	Y	6	4	8			17
							7	9									
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	87	1	3076	3	Y	8	1	8			24
							9	9									
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	82	1	2914	3	Y	-0-					24
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
05	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	410	1	4305	3	Y	-0-					50
06	4350	X	2838	-0-	-1512	-0-	249	1	2577	3	Y	11	27	1	11	8	23
							12	9									
07	4867	X	3452	-0-	-1415	-0-	408	1	3035	3	Y	8					31
							9	9									
08	4867	X	2851	-0-	-2016	-0-	239	1	2612	3	Y	-0-					31
09	4710	X	2781	-0-	-1929	-0-	205	1	2564	3	Y	11					42
							12	9									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	5735	X	3799	-0-	-1936	-0-	97	1	3674	3	Y	25					44
							28	9									
06	5550	X	3561	-0-	-1989	-0-	97	1	3438	3	Y	24	1	8			67
							26	9									
07	5363	X	2817	-0-	-2546	-0-	99	1	2690	3	Y	25	49	1	7	8	36
							28	9									
08	4991	X	3849	-0-	-1142	-0-	105	1	3723	3	Y	19	2	8			53
							21	9									
09	4320	X	3729	-0-	-591	-0-	102	1	3612	3	Y	14	45	1	1	8	21
							15	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	11687	X	10027	-0-	-1660	-0-	259	1	9756	3	Y	11					20
							12	9									
06	11310	X	9332	-0-	-1978	-0-	257	1	9065	3	Y	9	16	1	1	8	12
							10	9									
07	10974	X	9762	-0-	-1212	-0-	345	1	9402	3	Y	14	3	8			23
							15	9									
08	10571	X	6362	-0-	-4209	-0-	174	1	6182	3	Y	5	23	1	5	8	-0-
							6	9									
09	9990	X	5928	-0-	-4062	-0-	162	1	5765	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-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
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	89	-0-	-121	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					1
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3936	-0-	-204	-0-	108	1	3828	3	N	-0-					38
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					38

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	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	1626	-0-	-444	-0-	44	1	1582	3	N	-0-					71
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7913	-0-	-577	-0-	216	1	7696	3	N	1	47	1	1	8	81
							1	9									
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					81

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3652	-0-	-578	-0-	100	1	3552	3	Y	-0-					25
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					25

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	292	1	3186	3	Y	65	49	1			47
							72	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					47

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6857	-0-	-373	-0-	188	1	6668	3	Y	1					9
							1	9									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					9

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1599	-0-	-1161	-0-	44	1	1555	3	N	-0-					18
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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
05	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	338 12	1 9	12746	3	Y	11	21	1	2	8	10
06	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	346 20	1 9	12210	3	Y	18	14	1	2	8	12
07	12741	X	12486	-0-	-255	-0-	441 29	1 9	12016	3	Y	26	13	1	13	8	12
08	12462	X	12142	-0-	-320	-0-	332 9	1 9	11801	3	Y	8	5	8			15
09	12660	X	11470	-0-	-1190	-0-	314 8	1 9	11148	3	Y	7	1	8			21
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					21

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
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	152 4	1 9	5737	3	Y	4	48	1			2
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	187 17	1 9	6616	3	Y	15					17
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	227 20	1 9	6195	3	Y	18	21	1	11	8	3
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	166 15	1 9	5907	3	Y	14	9	8			8
09	6810	X	5719	-0-	-1091	-0-	156 21	1 9	5542	3	Y	19	25	1			2
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	118 42	1 9	4441	3	Y	38	34	1			12
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	110 63	1 9	3899	3	Y	57	59	1			10
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129 25	1 9	3515	3	Y	23	21	1	5	8	7
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	112 11	1 9	3990	3	Y	10	10	1	1	8	6
09	4440	X	3839	-0-	-601	-0-	104 35	1 9	3700	3	Y	32	31	1	2	8	5
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					5

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	25	1	938	3	N	5					30
							6	9									
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	24	1	856	3	N	-0-					30
07	1116	N	839	-0-	-277	-0-	29	1	804	3	N	5					35
							6	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	3	N	-0-					35
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	23	1	819	3	N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
05	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	184	1	6957	3	N	1	1	8			29
							1	9									
06	7140	X	6927	-0-	-213	-0-	190	1	6724	3	N	12	27	1			14
							13	9									
07	7254	X	6911	-0-	-343	-0-	244	1	6656	3	N	10	2	8			22
							11	9									
08	7161	X	6590	-0-	-571	-0-	180	1	6389	3	N	19	1	8			40
							21	9									
09	6930	X	6200	-0-	-730	-0-	169	1	6022	3	N	8					48
							9	9									
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					48

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

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
05	4712	X	68	-0-	-4644	-0-	1	1	47	3	Y	18					35
							20	9									
06	4560	X	3837	-0-	-723	-0-	105	1	3714	3	Y	16					51
							18	9									
07	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	107	1	2930	3	Y	13	34	1			30
							14	9									
08	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	90	1	3207	3	Y	12					42
							13	9									
09	3840	X	3006	-0-	-834	-0-	82	1	2911	3	Y	12	34	1			20
							13	9									
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					20

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

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
05	6324	X	5118	-0-	-1206	-0-	132	1	4972	3	N	13	1	8			70
							14	9									
06	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	156	1	5493	3	N	22	64	1	1	8	27
							24	9									
07	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	198	1	5398	3	N	1	1	8			27
							1	9									
08	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	148	1	5261	3	N	22	2	8			47
							24	9									
09	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	144	1	5105	3	N	16					63
							18	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					63

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
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	6625	-0-	-425	-0-	490	1	6134	3	Y	1	1	8			57
							1	9									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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
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	17503	-0-	-707	-0-	477	1	16958	3	Y	62	80	1	3	8	34
							68	9									
10	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	4337	-0-	-163	-0-	118	1	4210	3	Y	8					34
							9	9									
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	1600	1	16768	3	N	-0-					16
10	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	17754	-0-	-2706	-0-	486	1	17268	3	Y	-0-	44	1			-0-
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6334	3	19	9	Y	17					20
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	274	1	9760	3	Y	59	29	1	3	8	37
							65	9									
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	2225	-0-	-295	-0-	60	1	2136	3	Y	26	30	1	2	8	1
							29	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11007	-0-	-453	-0-	301	1	10705	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
							1	9									
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6073	-0-	-617	-0-	166	1	5907	3	Y	-0-	18	1			-0-
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7875	-0-	-825	-0-	175	1	7700	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7525	-0-	-695	-0-	205	1	7276	3	Y	40	6	8			44
							44	9									
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					44

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
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	13159	-0-	-1391	-0-	360	1	12797	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-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
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	4341	-0-	-1179	-0-	119	1	4221	3	N	1	33	1			-0-
							1	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5348	-0-	-1642	-0-	5339	3	9	9	Y	8					26
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	2760	-0-	-1830	-0-	2759	3	1	9	Y	1					3
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					63
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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
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	5209	-0-	-281	-0-	142	1	5059	3	Y	7					24
							8	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	6108	-0-	-1752	-0-	167	1	5941	3	Y	-0-					10
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-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
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	16248	-0-	-3552	-0-	120	1	16128	3	Y	-0-					7
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-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
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	13342	-0-	-1598	-0-	365	1	12973	3	Y	4					37
							4	9									
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4114	-0-	-566	-0-	113	1	4001	3	Y	-0-					21
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	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	5082	-0-	-1758	-0-	376	1	4706	3	Y	-0-					20
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					20

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9148	-0-	-4472	-0-	250	1	8898	3	Y	-0-					29
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12054	-0-	-2196	-0-	892	1	11162	3	N	-0-					13
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-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
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	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	13	1	1741	3	N	3					60
							3	9									
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					60

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
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	10470	-0-	-1560	-0-	286	1	10183	3	Y	1					4
							1	9									
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	11664	-0-	-1776	-0-	319	1	11338	3	Y	6					7
							7	9									
10	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	7074	-0-	-2796	-0-	193	1	6859	3	Y	20	51	1			20
							22	9									
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7374	-0-	-1266	-0-	201	1	7158	3	Y	14					29
							15	9									
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					29

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9505	-0-	-1295	-0-	259	1	9200	3	Y	42	1	8			57
							46	9									
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					57

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13718	-0-	-4552	-0-	375	1	13343	3	Y	-0-					27
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12875	-0-	-2965	-0-	352	1	12519	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-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
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	10507	-0-	-983	-0-	287	1	10216	3	Y	4					8
							4	9									
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	12358	-0-	-902	-0-	338	1	12016	3	Y	4					10
							4	9									
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	2391	-0-	-3249	-0-	53	1	2330	3	Y	7					37
							8	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	5638	-0-	-722	-0-	125	1	5513	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-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
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	7538	-0-	-472	-0-	206	1	7320	3	Y	11	43	1			24
							12	9									
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	8333	-0-	-967	-0-	227	1	8081	3	Y	23	24	1	2	8	18
							25	9									
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	9830	-0-	-1270	-0-	269	1	9561	3	Y	-0-					20
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-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
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	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5944	3	33	9	Y	30	18	1			57
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					57

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
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	4146	-0-	-744	-0-	4113	3	33	9	Y	30	20	1			53
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					53

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
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	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5602	3	19	9	Y	17					21
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9110	-0-	-1120	-0-	202	1	8908	3	N	-0-	15	1			2
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					2

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
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	15345	-0-	-2685	-0-	419	1	14906	3	Y	18	17	1			18
							20	9									
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	2343	-0-	-417	-0-	64	1	2279	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	2699	-0-	-2131	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	8390	-0-	-640	-0-	229	1	8161	3	Y	-0-					19
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					19

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11371	-0-	-1979	-0-	311	1	11059	3	Y	1					11
							1	9									
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					11

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5198	-0-	-1642	-0-	142	1	5032	3	Y	22	34	1			8
							24	9									
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					8

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5043	-0-	-177	-0-	137	1	4869	3	Y	34	28	1	3	8	20
							37	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2914	-0-	-651	-0-	75	1 6 9	2833	3	Y	5	7	1	2	8	13
06	3240	X	2650	-0-	-590	-0-	73	1 13 9	2564	3	Y	12	14	1	2	8	9
07	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	75	1 12 9	2053	3	Y	11	6	8			14
08	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	62	1 6 9	2218	3	Y	5	5	8			14
09	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	73	1 8 9	2594	3	Y	7	1	8			20
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					20

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	88	1 9 9	3308	3	Y	8	27	1			6
06	2580	X	2120	-0-	-460	-0-	58	1 19 9	2043	3	Y	17	21	1			2
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 37 9	3407	3	Y	34	22	1	4	8	8
09	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	84	1 41 9	3000	3	Y	37	39	1	3	8	3
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27838	X	24460	-0-	-3378	-0-	626	1 223 9	23611	3	Y	203	205	1	1	8	22
06	25770	X	23402	-0-	-2368	-0-	636	1 308 9	22458	3	Y	280	256	1	2	8	44
07	24800	X	23196	-0-	-1604	-0-	817	1 108 9	22271	3	Y	98	107	1	5	8	30
08	24800	X	22698	-0-	-2102	-0-	618	1 135 9	21945	3	Y	123	105	1	4	8	44
09	23850	X	21273	-0-	-2577	-0-	576	1 200 9	20497	3	Y	182	190	1	1	8	35
10	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					35

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1 83 9	376	3	Y	75	15	1			60
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1 73 9	217	3	Y	66	116	1			10
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1 13 9	398	3	Y	12	16	1			6
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1 57 9	304	3	Y	52	48	1			10
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1 79 9	255	3	Y	72	48	1			34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	2424	-0-	-846	-0-	195 128	1 9	2101	3	Y	116	150	1			48
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					48

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12320	-0-	-1060	-0-	337	1	11983	3	Y	-0-					17
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					17

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11053	-0-	-1097	-0-	302 8	1 9	10743	3	N	7					40
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					40

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
05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	486 19	1 9	18333	3	Y	17	13	1			10
06	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	544 12	1 9	19188	3	Y	11	13	1			8
07	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	650 13	1 9	17740	3	Y	12	6	1	3	8	11
08	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	453 3	1 9	16082	3	Y	3	10	1			4
09	19740	X	15418	-0-	-4322	-0-	422 1	1 9	14995	3	Y	1					5
10	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13193	-0-	-3997	-0-	359	1	12764	3	Y	64	58	1			12
							70	9									
10	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	16434	-0-	-5196	-0-	449	1	15978	3	Y	6					7
							7	9									
10	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	6651	-0-	-279	-0-	182	1	6469	3	Y	-0-					17
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	31031	X	24780	-0-	-6251	-0-	636	1	23992	3	Y	138	141	1			4
							152	9									
06	28830	X	23742	-0-	-5088	-0-	651	1	22984	3	Y	97	95	1			6
							107	9									
07	28892	X	24357	-0-	-4535	-0-	843	1	22984	3	Y	482	384	1			104
							530	9									
08	28892	X	23609	-0-	-5283	-0-	635	1	22534	3	Y	400	357	1			147
							440	9									
09	27630	X	21702	-0-	-5928	-0-	588	1	20907	3	Y	188	288	1			47
							207	9									
10	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	173	1	6544	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
06	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	175	1	6185	3	Y	16	22	1			16
							18	9									
07	6851	X	6336	-0-	-515	-0-	224	1	6100	3	Y	11	10	1			17
							12	9									
08	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	169	1	5990	3	Y	2					19
							2	9									
09	6630	X	5944	-0-	-686	-0-	163	1	5781	3	Y	-0-					19
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-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
05	12121	X	11703	-0-	-418	-0-	1015	1	10652	3	Y	33	31	1			39
							36	9									
06	11730	X	10965	-0-	-765	-0-	993	1	9941	3	Y	28					67
							31	9									
07	11656	X	10656	-0-	-1000	-0-	1255	1	9378	3	Y	21	26	1			62
							23	9									
08	11470	X	5065	-0-	-6405	-0-	424	1	4627	3	Y	13					75
							14	9									
09	11340	X	5563	-0-	-5777	-0-	412	1	5151	3	Y	-0-					75
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-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
05	10664	X	9848	-0-	-816	-0-	254	1	9580	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
06	9960	X	9472	-0-	-488	-0-	261	1	9196	3	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
07	10199	X	9610	-0-	-589	-0-	340	1	9264	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
							6	9									
08	10199	X	9405	-0-	-794	-0-	258	1	9146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	9870	X	9001	-0-	-869	-0-	245	1	8713	3	Y	39	17	1			22
							43	9									
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	19499	X	18406	-0-	-1093	-0-	473	1	17841	3	Y	84	68	1	5	8	20
							92	9									
06	19050	X	17378	-0-	-1672	-0-	477	1	16845	3	Y	51	47	1	7	8	17
							56	9									
07	19685	X	16829	-0-	-2856	-0-	594	1	16195	3	Y	36	32	1	2	8	19
							40	9									
08	19468	X	13613	-0-	-5855	-0-	629	1	12963	3	Y	19	33	1	1	8	4
							21	9									
09	18210	X	15460	-0-	-2750	-0-	707	1	14716	3	Y	34	22	1	9	8	7
							37	9									
10	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	19722	-0-	-955	-0-	507	1	19125	3	Y	82	85	1	1	8	25
							90	9									
06	20040	X	19064	-0-	-976	-0-	522	1	18434	3	Y	98	92	1			31
							108	9									
07	20708	X	16371	-0-	-4337	-0-	577	1	15725	3	Y	63	58	1	4	8	32
							69	9									
08	20584	X	16704	-0-	-3880	-0-	771	1	15882	3	Y	46	69	1	2	8	7
							51	9									
09	19620	X	16552	-0-	-3068	-0-	757	1	15752	3	Y	39	35	1			11
							43	9									
10	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	174	1	6580	3	Y	17	56	1			17
							19	9									
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	163	1	5752	3	Y	30	40	1			7
							33	9									
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	198	1	5394	3	Y	53	40	1	11	8	9
							58	9									
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	155	1	5515	3	Y	45	34	1	5	8	15
							50	9									
09	6540	X	5447	-0-	-1093	-0-	148	1	5248	3	Y	46	51	1	3	8	7
							51	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	2238	-0-	-4782	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	N	100					132
							110	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
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	9236	-0-	-5164	-0-	237	1	8990	3	Y	8	15	1			12
							9	9									
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	6870	-0-	-1500	-0-	153	1	6717	3	Y	-0-					-0-
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-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
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	14100	-0-	-4170	-0-	271	1	13821	3	N	7					32
							8	9									
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					32

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
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	22657	-0-	-1763	-0-	620	1	22031	3	N	5					38
							6	9									
10	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT					38

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
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	10411	-0-	-959	-0-	285	1	10126	3	Y	-0-					-0-
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-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
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	2241	-0-	-1119	-0-	61	1	2180	3	Y	-0-					11
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 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
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	10266	-0-	-1524	-0-	281	1	9985	3	Y	-0-					-0-
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-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
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	4084	-0-	-716	-0-	112	1	3965	3	Y	6					37
							7	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	5262	-0-	-5058	-0-	144	1	5118	3	Y	-0-					18
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-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
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	7246	-0-	-644	-0-	197	1	6994	3	Y	50					65
							55	9									
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					65

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
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	736	-0-	-224	-0-	20	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	20270	-0-	-1960	-0-	554	1	19682	3	N	31	47	1			59
							34	9									
10	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					59

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
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	12299	-0-	-1651	-0-	333	1	11854	3	Y	102	132	1			46
							112	9									
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					46

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
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	5398	-0-	-752	-0-	146	1	5189	3	Y	57	46	1			18
							63	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	37886	-0-	-2344	-0-	1031	1	36662	3	Y	175	187	1			43
							193	9									
10	41571	X	NO RPT	-0-	-41571	-0-					Y	NO RPT					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7428	-0-	-1992	-0-	549	1	6876	3	Y	3					70
							3	9									
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					70

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
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	10103	-0-	-1417	-0-	276	1	9808	3	Y	17	16	1			19
							19	9									
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	9133	-0-	-1607	-0-	250	1	8883	3	Y	-0-					11
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-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
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	11137	-0-	-1913	-0-	305	1	10832	3	Y	-0-					-0-
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11761	-0-	-899	-0-	322	1	11436	3	N	3	1	8			27
							3	9									
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					27

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
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	8899	-0-	-1601	-0-	658	1	8230	3	Y	10					81
							11	9									
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					81

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
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	10063	-0-	-827	-0-	275	1	9777	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	19274	-0-	-11926	-0-	876	1	18229	3	Y	154	136	1			26
							169	9									
10	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7229	-0-	-1111	-0-	197	1	7003	3	Y	26	28	1	2	8	-0-
							29	9									
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	11779	-0-	-2381	-0-	322	1	11457	3	Y	-0-					-0-
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	18310	-0-	-2210	-0-	500	1	17795	3	Y	14					33
							15	9									
10	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	8561	-0-	-3049	-0-	234	1	8316	3	Y	10	14	1			23
							11	9									
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT 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
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	12061	-0-	-8789	-0-	330	1	11731	3	Y	-0-					-0-
10	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11935	-0-	-905	-0-	326	1	11609	3	Y	-0-					1
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-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
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	6525	-0-	-1425	-0-	178	1	6316	3	Y	28	34	1	2	8	1
							31	9									
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					1

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10616	-0-	-4594	-0-	290	1	10318	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
10	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	125 18	1 9	4130	3	Y	16	26	1	4	8	7
06	5370	X	4590	-0-	-780	-0-	101 15	1 9	4474	3	Y	14	12	1	2	8	7
07	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	99 19	1 9	4221	3	Y	17	12	1	6	8	6
08	5549	X	4420	-0-	-1129	-0-	99 22	1 9	4299	3	Y	20	7	8			19
09	4590	X	3814	-0-	-776	-0-	98 15	1 9	3701	3	Y	14	17	1	3	8	13
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	13697	-0-	-1483	-0-	375	1	13322	3	N	-0-					23
10	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-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
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	12460	-0-	-1340	-0-	341	1	12119	3	Y	-0-					-0-
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-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
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	32621	-0-	-4819	-0-	1486 221	1 9	30914	3	Y	201	180	1			32
10	38688	X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					Y	NO RPT					32

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
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	654	-0-	-156	-0-	18 8	1 9	628	3	Y	7	8	1			3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	234 50	1 9	8845	3	Y	45	62	1			18
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	233 9	1 9	8218	3	Y	8	17	1			9
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	284 6	1 9	7735	3	Y	5	8	1	1	8	5
08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	226 31	1 9	8019	3	Y	28	21	1	4	8	8
09	8820	X	8133	-0-	-687	-0-	222 18	1 9	7893	3	Y	16	13	1			11
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					11

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445	X	16528	-0-	-1917	-0-	423 149	1 9	15956	3	Y	135	164	1			15
06	17520	X	15632	-0-	-1888	-0-	427 140	1 9	15065	3	Y	127	123	1			19
07	17670	X	15841	-0-	-1829	-0-	555 156	1 9	15130	3	Y	142	118	1	4	8	39
08	17298	X	15578	-0-	-1720	-0-	423 133	1 9	15022	3	Y	121	83	1	5	8	72
09	16380	X	14748	-0-	-1632	-0-	400 111	1 9	14237	3	Y	101	127	1			46
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					46

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28427	X	24313	-0-	-4114	-0-	626 69	1 9	23618	3	Y	63	85	1	3	8	10
06	27090	X	22953	-0-	-4137	-0-	630 78	1 9	22245	3	Y	71	66	1	4	8	11
07	27218	X	23243	-0-	-3975	-0-	819 100	1 9	22324	3	Y	91	79	1	10	8	13
08	26350	X	23199	-0-	-3151	-0-	633 89	1 9	22477	3	Y	81	73	1	7	8	14
09	24720	X	22616	-0-	-2104	-0-	617 64	1 9	21935	3	Y	58	23	1	3	8	46
10	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					46

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10955	-0-	-535	-0-	298	1	10600	3	Y	52	63	1	4	8	4
							57	9									
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	4960	-0-	-1220	-0-	135	1	4800	3	Y	23	17	1			19
							25	9									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	3667	-0-	-2033	-0-	200	1	3452	3	Y	14	4	1			17
							15	9									
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	14724	-0-	-3216	-0-	672	1	13988	3	Y	58	60	1			11
							64	9									
10	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	10478	X	10175	-0-	-303	-0-	260 125	1 9	9790	3	Y	114	82	1			41
06	9990	X	9186	-0-	-804	-0-	252 32	1 9	8902	3	Y	29	66	1			4
07	10416	X	9274	-0-	-1142	-0-	325 88	1 9	8861	3	Y	80	66	1	9	8	9
08	10416	X	9046	-0-	-1370	-0-	247 18	1 9	8781	3	Y	16	17	1	2	8	6
09	10080	X	7487	-0-	-2593	-0-	204 23	1 9	7260	3	Y	21	12	1			15
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	9424	-0-	-2936	-0-	242	1	9182	3	Y	-0-					70
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-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
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	10201	-0-	-2909	-0-	262	1	9939	3	Y	-0-					23
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-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
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	9029	-0-	-1201	-0-	246 47	1 9	8736	3	Y	43	50	1	2	8	24
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	510	1	19224	3	Y	77	60	1	3	8	26
							85	9									
06	20010	X	17748	-0-	-2262	-0-	488	1	17239	3	Y	19	36	1	6	8	3
							21	9									
07	20677	X	17330	-0-	-3347	-0-	610	1	16643	3	Y	70	61	1	2	8	10
							77	9									
08	20677	X	17190	-0-	-3487	-0-	794	1	16366	3	Y	27	36	1	1	8	-0-
							30	9									
09	19740	X	18519	-0-	-1221	-0-	849	1	17659	3	Y	10	6	1	3	8	1
							11	9									
10	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	38355	-0-	-6975	-0-	1758	1	36582	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	46221	X	NO RPT	-0-	-46221	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	20929	-0-	-581	-0-	959	1	19955	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
10	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	14736	-0-	-2454	-0-	653	1	13590	3	Y	448	377	1			80
							493	9									
10	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					80

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	20268	-0-	-2742	-0-	521	1	19721	3	Y	24	21	1	3	8	30
							26	9									
10	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					30

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1830	-0-	-1650	-0-	50	1	1778	3	N	2	2	8			60
							2	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					60

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10988	-0-	-1552	-0-	281	1	10662	3	N	41	58	1	2	8	39
							45	9									
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					39

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8072	-0-	-778	-0-	207	1	7858	3	N	6	2	8			20
							7	9									
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21744	-0-	-2946	-0-	594	1	21132	3	Y	16	11	1	2	8	18
							18	9									
10	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					18

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27028	-0-	-6092	-0-	739	1	26289	3	Y	-0-					-0-
10	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11432	-0-	-5038	-0-	313	1	11119	3	Y	-0-					-0-
10	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9787	-0-	-593	-0-	267	1	9480	3	Y	36	55	1			35
							40	9									
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					35

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18373	-0-	-11507	-0-	503	1	17870	3	Y	-0-					-0-
10	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-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
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	7223	-0-	-907	-0-	331	1	6892	3	N	-0-					28
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-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
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	1926	-0-	-1044	-0-	52	1	1837	3	Y	34	33	1			16
							37	9									
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	15026	-0-	-3094	-0-	411	1	14611	3	Y	4					8
							4	9									
10	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	14111	-0-	-2839	-0-	386	1	13725	3	Y	-0-					-0-
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17051	-0-	-2359	-0-	466	1	16585	3	Y	-0-					36
10	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12143	-0-	-4417	-0-	332	1	11811	3	Y	-0-					-0-
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23592	-0-	-2178	-0-	644	1	22885	3	N	57	65	1	1	8	31
							63	9									
10	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					N	NO RPT					31

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19429	-0-	-4661	-0-	531	1	18866	3	Y	29	6	8			33
							32	9									
10	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					33

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
05	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	890	1	33568	3	Y	61	72	1			17
							67	9									
06	35130	X	32177	-0-	-2953	-0-	886	1	31272	3	Y	17	24	1			10
							19	9									
07	36301	X	30030	-0-	-6271	-0-	1062	1	28964	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
08	36301	X	28690	-0-	-7611	-0-	785	1	27886	3	Y	17	17	1	5	8	-0-
							19	9									
09	33420	X	26263	-0-	-7157	-0-	718	1	25532	3	Y	12					12
							13	9									
10	34534	X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					Y	NO RPT					12

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
05	25916	X	24258	-0-	-1658	-0-	626	1	23617	3	N	14	15	1	10	8	16
							15	9									
06	24270	X	22632	-0-	-1638	-0-	623	1	21999	3	N	9					25
							10	9									
07	24459	X	22910	-0-	-1549	-0-	810	1	22100	3	N	-0-					25
08	24242	X	22260	-0-	-1982	-0-	609	1	21640	3	N	10					35
							11	9									
09	23490	X	21156	-0-	-2334	-0-	579	1	20577	3	N	-0-					35
10	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-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
05	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	695	1	26210	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
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	26355	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	679	1	24116	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	29640	X	13964	-0-	-15676	-0-	382	1	13582	3	Y	-0-					-0-
10	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-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
05	19561	X	16491	-0-	-3070	-0-	426	1	16059	3	N	5					18
							6	9									
06	18060	X	15200	-0-	-2860	-0-	418	1	14771	3	N	10					28
							11	9									
07	18135	X	15373	-0-	-2762	-0-	543	1	14817	3	N	12	18	1	9	8	13
							13	9									
08	17546	X	15129	-0-	-2417	-0-	414	1	14705	3	N	9					22
							10	9									
09	16740	X	14382	-0-	-2358	-0-	393	1	13986	3	N	3					25
							3	9									
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					25

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
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	22401	-0-	-6339	-0-	613	1	21782	3	Y	5	16	1			10
							6	9									
10	29698	X	NO RPT	-0-	-29698	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	22594	-0-	-4106	-0-	617	1	21948	3	Y	26					34
							29	9									
10	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	21215	-0-	-2905	-0-	580	1	20612	3	Y	21	26	1	8	8	13
							23	9									
10	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	15110	-0-	-3670	-0-	413	1	14694	3	Y	3					6
							3	9									
10	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	19160	-0-	-3070	-0-	524	1	18636	3	Y	-0-					-0-
10	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-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
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	24077	-0-	-3133	-0-	659	1	23414	3	Y	4					13
							4	9									
10	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	22615	-0-	-3695	-0-	618	1	21963	3	Y	31					47
							34	9									
10	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					47

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
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	18637	-0-	-2933	-0-	510	1	18127	3	Y	-0-					-0-
10	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	31961	-0-	-5749	-0-	874	1	31077	3	N	9					27
							10	9									
10	38967	X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					N	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	380 28	1 9	14327	3	Y	25	32	1			21
06	13830	X	13709	-0-	-121	-0-	377 28	1 9	13304	3	Y	25	21	1			25
07	13764	X	13247	-0-	-517	-0-	467 35	1 9	12745	3	Y	32	28	1	13	8	16
08	13268	X	12459	-0-	-809	-0-	340 30	1 9	12089	3	Y	27	21	1	10	8	12
09	14250	X	12044	-0-	-2206	-0-	329 20	1 9	11695	3	Y	18	15	1			15
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	37944	X	28139	-0-	-9805	-0-	725 62	1 9	27352	3	Y	56	83	1			8
06	34380	X	24508	-0-	-9872	-0-	673 70	1 9	23765	3	Y	64	63	1			9
07	33387	X	22228	-0-	-11159	-0-	784 63	1 9	21381	3	Y	57	52	1	6	8	8
08	31775	X	24013	-0-	-7762	-0-	656 44	1 9	23313	3	Y	40	38	1	3	8	7
09	29340	X	21992	-0-	-7348	-0-	600 57	1 9	21335	3	Y	52	20	1			39
10	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					39

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
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	23315	-0-	-6295	-0-	636 58	1 9	22621	3	N	53	21	1			38
10	29264	X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					N	NO RPT					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37169	X	28526	-0-	-8643	-0-	736	1	27757	3	Y	30	44	1			9
							33	9									
06	33960	X	26576	-0-	-7384	-0-	731	1	25804	3	Y	37	29	1			17
							41	9									
07	33449	X	26251	-0-	-7198	-0-	928	1	25298	3	Y	23	24	1	7	8	9
							25	9									
08	31527	X	25418	-0-	-6109	-0-	695	1	24692	3	Y	28					37
							31	9									
09	28980	X	24083	-0-	-4897	-0-	658	1	23404	3	Y	19	32	1			24
							21	9									
10	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					24

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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	100290	-0-	100290	151808	4600	1	95690	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	151808					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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	105254	-0-	105254	152931	4827	1	100427	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	152931					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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	96348	-0-	96348	159615	4419	1	91929	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159615					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A

05	14B2	EXT	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	92095	-0-	92095	203044	4219	1	87767	3	N	99	36	1	43	8	20
							109	9									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203044					N	NO RPT					20

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
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	25991	-0-	-5629	-0-	711	1	25280	3	Y	-0-					18
10	31558	X	NO RPT	-0-	-31558	-0-					Y	NO RPT					18

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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		125924	-0-	125924	269243	5770	1	120043	3	N	101	37	1	44	8	20
							111	9									
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	269243					N	NO RPT					20

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37488	-0-	-13572	-0-	1715	1	35685	3	N	80	65	1	35	8	37
							88	9									
10	46686	X	NO RPT	-0-	-46686	-0-					N	NO RPT					37

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	73546	-0-	-39374	-0-	3373	1	70173	3	N	-0-	16	1			-0-
10	115134	X	NO RPT	-0-	-115134	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	157717	X	157717	-0-	-0-	-0-	7224	1	150286	3	N	188	194	1	44	8	29
							207	9									
10	107043	X	NO RPT	-0-	-107043	-0-					N	NO RPT					29

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3796	X	3796	-0-		-0-	-0-	241	1 4 9	3551	2	N	4	4	8			42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2004	-0-		-414	-0-	126	1 1 9	1877	2	N	1	1	8			38
06	2280	N	1393	-0-		-887	-0-	91	1 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
10	2387	N	1835	-0-		-552	-0-	116	1 2 9	1717	2	N	2	2	8			38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2836	N	2836	-0-		-0-	-0-	178	1 1 9	2657	2	N	1	1	8			21
06	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	172	1 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 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
10	2821	N	2558	-0-		-263	-0-	162	1 1 9	2395	2	N	1	1	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	539	N	539	-0-		-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					28
*10	492	N	492	-0-		-0-	-0-	492	3			Y	-0-					28

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	476	N	476	-0-		-0-	-0-	474	3	2	9	Y	2					28
*10	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	3			Y	-0-					28

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
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	Y	2					28
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					28

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2					28
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					28

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

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	325	-0-	-5	-0-	323	3	2	9	Y	2					28
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					28

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

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-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	132	1	569	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-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
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
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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
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
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	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
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
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	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
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-
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	3	1	57	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
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
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	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
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-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	159	1	685	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
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-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	129	1	616	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
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
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136	1	650	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
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-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	203	1	874	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
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-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	105	1	499	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
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-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	54	1	258	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
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
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	121	1	576	2	N	1					33
							1	9									

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	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
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-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	133	1	571	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
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									
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	90	1	429	2	N	2					33
							2	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
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									
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	639	2	N	4					46
							4	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	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
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									
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	279	1	1333	2	N	40					200
							44	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
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
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	334	2	N	2					70
							2	9									

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
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									
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	33	1	156	2	N	10					140
							11	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
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1218	2	Y	-0-			4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	148	1	1193	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	74	1	950	2	Y	-0-			6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	832	-0-	-158	-0-	60	1	772	2	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

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	271	-0-	-59	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	128	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	204	1	1618	2	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	700	-0-	-50	-0-	77	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	598	-0-	-92	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	68	1	547	2	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	745	-0-	-5	-0-	54	1	691	2	Y	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	168	1	1354	2	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1171	-0-	-29	-0-	85	1	1086	2	Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	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
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	943	-0-	-167	-0-	68	1	875	2	Y	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	682	-0-	-38	-0-	75	1	607	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	688	-0-	-2	-0-	76	1	612	2	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
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	380	-0-	-340	-0-	42	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	257	-0-	-133	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	133	1	1073	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
10	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
05	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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	572	-0-	-238	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*10	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	930	1	589	2	N	-0-					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

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
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					39

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

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
10		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

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
10		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

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
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1716	-0-	-1704	-0-	74	1	1633	3	N	8					189
						9	9									
10	3534 X	2781	-0-	-753	-0-	114	1	2647	3	N	18	192	1			15
						20	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	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
*02	3752	X	1899	-0-	-1853	-0-	1745	2	154	9	N	140	169	1			80
*03	4154	X	1558	-0-	-2596	-0-	1558	2			N	-0-					80
*04	420	X	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-					80
*05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					80
*06	2100	X	315	-0-	-1785	-0-	315	2			N	-0-					80
*07	2170	X	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					80
*08	1550	X	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					80
09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	2			N	-0-					80
10	2821	X	410	-0-	-2411	-0-	410	2			N	-0-					80

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	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

05	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-
10	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

05	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-
10	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

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-
10	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
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
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
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
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B	DENY	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

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
10	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

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
10	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

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	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-					-0-
10	14229 X	8436	-0-	-5793	-0-	282	1	8154	2	Y	-0-					-0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

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
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	N	-0-					20

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) //CONT.// 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

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	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) //CONT.// 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	930 N	231	-0-	-699	-0-	231	2		N	-0-			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

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
10	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

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
10	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
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
10	1054	N	53	-0-	-1001	-0-	53	2			N	-0-					146

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					76
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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

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
10	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

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
10	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

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	1804	-0-	-2546	-0-	1786	2	18	9	Y	16					154
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					154

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	3100	#	2828	-0-	-272	-0-	69	1	2756	2	N	3					128
							3	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	23 X	23	-0-	-0- B	-0-	4 1 1 9		18 3		Y	1	1 1				-0-
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1886	-0-	-64 B	-0-	402	1	1416	3	Y	62	64	1			66
							68	9									
10	2015	N	1958	-0-	-57 B	-0-	355	1	1526	3	Y	70	63	1			73
							77	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	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	3440	-0-	-310 B	-0-	735	1	2581	3	Y	113	118	1			124
							124	9									
10	3658	X	3478	-0-	-180 B	-0-	629	1	2713	3	Y	124	113	1			135
							136	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	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	-0-	-0-	-2880 B	-0-					N	-0-					81
10	2976	X	2347	-0-	-629 B	-0-	439	1	1891	3	N	15					96
							17	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3711	-0-	-819 B	-0-	817	1	2870	3	N	22					58
							24	9									
10	4681	X	3901	-0-	-780 B	-0-	731	1	3147	3	N	21					79
							23	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3171	-0-	-429 B	-0-	699	1	2457	3	N	14					95
							15	9									
10	3627	X	3179	-0-	-448 B	-0-	595	1	2561	3	N	21					116
							23	9									

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	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	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					28
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	253	-0-	-257	-0-	56	1	197	3	N	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	71	1	307	3	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	359	1	3307	3	N	7					155
							8	9									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					155

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

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
10	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

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
10	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

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-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

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					78
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					78
*10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					143
10	341	X	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	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

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

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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	522	1	2972	3	N	-0-					38
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					38

PICOSO (WILCOX 11800) //CONT.// 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	321	-0-	-219	-0-	48	1	273	3	N	-0-					117
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	212 606	1 9	760	2	Y	551	633	1			303
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	203 549	1 9	775	2	Y	499	622	1			180
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	179 565	1 9	641	2	Y	514	410	1			284
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	126 630	1 9	473	2	Y	573	624	1			233
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	132 590	1 9	448	2	Y	536	416	1			353
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	128 538	1 9	518	2	Y	489	520	1			322

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	494 53	1 9	485	2	Y	48	55	1			27
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	492 47	1 9	535	2	Y	43	54	1			16
07	1054	N	876	-0-	-178	-0-	420 50	1 9	406	2	Y	45	36	1			25
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	476 55	1 9	513	2	Y	50	54	1			21
09	1080	N	972	-0-	-108	-0-	461 51	1 9	460	2	Y	46	36	1			31
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	494 47	1 9	616	2	Y	43	45	1			29

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	903	1	401	2	Y	124	133	1			83
							136	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

05	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	486 23	1 9	1740	2	Y	21	24	1			11
06	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	529 21	1 9	2023	2	Y	19	23	1			7
07	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	420 21	1 9	1503	2	Y	19	15	1			11
08	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	568 23	1 9	2125	2	Y	21	23	1			9
09	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	552 22	1 9	1874	2	Y	20	16	1			13
*10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	596 20	1 9	2425	2	Y	18	19	1			12

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

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-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

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

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
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	221	1	121	2	N	9					247
							10	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					247
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	405	1	335	2	N	21					268
							23	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					268
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	775	N	524	-0-	-251	-0-	236	1	258	2	N	27					295
							30	9									

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	280	1	1857	2	N	-0-					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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	5			N	-0-					7
*10	401	N	237	-0-	-164	-0-	183	5	54	9	N	49	27	1			29

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	116	-0-	-3356	-0-	60	1	56	2	N	-0-					197
09	3360	#	249	-0-	-3111	-0-	48	1	195	2	N	5					202
							6	9									
10	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					202

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
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-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	363	1	88	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
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-
10	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	2	198	6	-0-

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
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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	5			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	5			N	-0-					-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
05	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	1									2
							1	9													

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

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
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	177	1	2003	2	Y	-0-									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
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-
10	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
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-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	1					1
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					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
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-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	1					1
							1	9									

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
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
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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
*10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	158	1	1785	2	Y	-0-					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
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
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	77	1	871	2	Y	-0-					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
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
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	93	1	1050	2	Y	-0-					1

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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	455	1	2016	2	Y	57	187	1			52
							63	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	253	1	2856	2	Y	-0-					2

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

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
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					34

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

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
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					51

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

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									
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	259	1	1145	2	Y	6					19
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

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									
*10	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	423	1	1872	2	Y	10					30
							11	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	1223	2	Y	-0-					1

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
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									
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	175	1	776	2	Y	4					8
							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
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-
*10	372	N	367	-0-	-5	-0-	30	1	336	2	Y	1					1
							1	9									

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
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									
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	246	1	508	2	Y	2					20
							2	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	179	1	1788	2	N	5					5
							647	3	6	9							
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	160	1	1474	2	N	28					33
							542	3	31	9							

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	970	-0-	-260	-0-	66	1	663	2	N	-0-					-0-
							241	3									
10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-
							249	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	660	-0-	-810	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					4
*10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	22	1	870	2	Y	-0-					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	111	1	1836	2	Y	-0-					10
*10	1600	N	2126	-0-	526	526	52	1	2074	2	Y	-0-					10

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
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	340	-0-	-50	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

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	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	197	1	3261	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	61	1	2434	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

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	3100	-0-	-440	-0-	177	1	2923	2	Y	-0-					62
*10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	64	1	2583	2	Y	-0-					62

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	24	1	949	2	Y	-0-					-0-

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
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	38	1	1516	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

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
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	Y	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
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	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	280	1	4623	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
*10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	82	1	3314	2	Y	7	10	1			5
							8	9									

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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-					3
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					3

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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	34	1	1348	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	Y	-0-					24
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	Y	-0-					24

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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2370	-0-	-330	-0-	207	1	2115	2	Y	44					44
							48	9									
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	287	1	2367	2	Y	45	89	1			-0-
							50	9									

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
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	3270	-0-	-150	-0-	288	1	2947	2	Y	32					42
							35	9									
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	365	1	3004	2	Y	33	70	1			5
							36	9									

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
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	4176	-0-	-24	-0-	228	1	3761	2	Y	170	112	1			117
							187	9									
*10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	95	1	3822	2	Y	159	214	1			62
							175	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	539	1	8919	2	Y	76	50	1			62
							84	9									
*10	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	224	1	9006	2	Y	72	97	1			37
							79	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	106	1	1087	2	Y	8					68
							9	9									
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	153	1	1258	2	Y	8	24	1			52
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	163	1	1668	2	Y	-0-					2
*10	1600	N	1978	-0-	378	378	213	1	1751	2	Y	13					15
							14	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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-
10	13454 X	9858	-0-	-3596	-0-	8152	1	1706	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
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-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	103	1	21	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
05	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

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-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
10	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

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
10	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

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
10	2511 X	1798	-0-	-713	-0-	391 1 88 9	1319 3	N	80					180

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
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	5609	-0-	-3331	-0-	318 326	1 9	4965	2	Y	296	168	1			327
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					327

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

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
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1553	-0-	-457	-0-	82 243	1 9	1228	2	Y	221	221	1			-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2467	X	3140	-0-	673	4248	104	1	1373	2	Y	1512	1624	1			160
							1663	9									
06	2467	X	3207	-0-	740	4988	91	1	1352	2	Y	1604	1458	1			306
							1764	9									
07	SHUT-IN		3130	-0-	3130	5651	91	1	1367	2	Y	1520	1595	1			231
							1672	9									
08	3906		2175	-0-	-1731	3920	73	1	886	2	Y	1105	1207	1			129
							1216	9									
*09	3780		2331	-0-	-1449	2471	61	1	1034	2	Y	1124	1098	1			155
							1236	9									
10	3317	#	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					155

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

05	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	901	1	12501	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	914	1	11966	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	914	1	12352	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
08	13113	X	10418	-0-	-2695	-0-	737	1	9598	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
09	12780	X	9990	-0-	-2790	-0-	587	1	9352	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	#	13606	-0-	-12914	-0-	300	1	12967	2	N	308	179	1			240
							339	9									
10	29667	#	NO RPT	-0-	-29667	-0-					N	NO RPT					240

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
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-
10	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
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
*10	34937		40086	-0-	5149	5149	39845	3	241	9	Y	219	174	1			161

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
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									
*10	4800	R	4800	-0-	-0-	-0-	416	1	4365	3	Y	17	14	1			9
							19	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
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-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	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

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-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	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

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-
10	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PREMONT (BARDO SAND) //CONT.// 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	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	111	-0-	111	613	111	2			N	-0-					-0-
10	0	W	36	-0-	36	649	36	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1085	1	21	3	N	-0-					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	1			N	-0-					116
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					116
07	14B	DENY	37	-0-	37	37	37	1			N	-0-					116
08	14B	DENY	43	-0-	43	80	43	1			N	-0-					116
09	14B	DENY	32	-0-	32	112	32	1			N	-0-					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					111

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

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									
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	737	1	4196	2	Y	10					180
							11	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

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
10	3131	X	1296	-0-	-1835	-0-	1290	2	6	9	N	5					142

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

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
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4424	X	3662	-0-	-762	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		500	-0-	500	620	500	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

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
10	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	2681	2	18	9	Y	16	20	1			12

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

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
*10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6739	2	43	9	Y	39	37	1			21

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3658	#	3322	-0-	-336	-0-	621	1	2673	2	N	25					143
							28	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	713	#	537	-0-	-176	-0-	101	1	436	2	N	-0-					37

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	50747	X	NO RPT	-0-	-50747	B	-0-					Y	NO RPT						113

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

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
10	76787	X	NO RPT	-0-	-76787	B	-0-					Y	NO RPT						123

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						-0-

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4767	-0-	-1383	-0-	4668	2	99	9	N	90					175
10	5952	#	4503	-0-	-1449	-0-	4412	2	91	9	N	83	183	1			75

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					57
10	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					57

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

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	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	N	5					119
*10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2846	2	4	9	N	4					123

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	1640	-0-	-1360	3922	66	1	1574	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	812	-0-	-2288	1634	33	1	779	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		505	-0-	-695	-0-	83	1	422	2	N	-0-					-0-
*10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	806	N	537	-0-	-269	-0-	271	1	266	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	25	1	25	2	Y	-0-					12

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

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
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	146	1	143	2	Y	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

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	872	-0-	-28	-0-	144	1	728	2	N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	138	1	767	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

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	2268	-0-	-522	-0-	373	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	335	1	1870	2	N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	540	X	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

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	1707	-0-	-33	-0-	81	1	1626	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	403	-0-	-47	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	565	-0-	-215	-0-	27	1	538	3	N	-0-					8
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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
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	1090	-0-	-410	-0-	51	1	1039	3	N	-0-					8
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-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
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	481	-0-	-29	-0-	23	1	456	3	N	2					17
							2	9									
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					17

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
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	794	-0-	-76	-0-	37	1	757	3	N	-0-					15
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					15

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	3	N	-0-					25
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
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	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	122	1	2464	3	N	-0-					8
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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
10	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
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	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					5
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-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
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	606	X	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	N	-0-					10
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	881	-0-	-199	-0-	42	1	839	3	N	-0-					8
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
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	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	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

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	445	-0-	-65	-0-	21	1	424	3	N	-0-					8
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-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

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-
10	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

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-
10	1674	#	1827	-0-	153	B	-45638	558	1	1269	2	N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF. 10366 - 10418

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	#	88	-0-	-32	B	-14480	88	2			N	-0-				-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	B	-14604					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

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-
10	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
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									
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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
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-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	18530					Y	NO RPT					67

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	20101					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					-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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4403					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2349					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9464					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	386					N	NO RPT					-0-

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
10	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13241		11956	-0-	-1285	-0-	1981 22	1 9	9953	3	Y	20	20	0			-0-
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1608 24	1 9	8400	3	Y	22	22	0			-0-
*07	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	2299 29	1 9	11175	3	Y	26	26	0			-0-
08	10032		8871	-0-	-1161	-0-	1705 28	1 9	7138	3	Y	25	25	0			-0-
09	8400		NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	8680		NO RPT	-0-	-8680	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	2139	X	1939	-0-	-200	-0-	286 1 213 9		1440	3	Y	194	194	0			-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	255 1 216 9		1333	3	Y	196	196	0			-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	313 1 217 9		1523	3	Y	197	197	0			-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	262 1 119 9		1099	3	Y	108	107	0	1	8	-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2247	-0-	-419	-0-	337 1 217 9		1693	3	Y	197	197	0			-0-
06	DLQ G-10		2136	-0-	2136	2136	303 1 248 9		1585	3	Y	225	225	0			-0-
07	DLQ G-10		2436	-0-	2436	4572	367 1 287 9		1782	3	Y	261	261	0			-0-
08	DLQ G-10		1513	-0-	1513	6085	266 1 133 9		1114	3	Y	121	120	0	1	8	-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6085					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6085					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

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
10	5084	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	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
05	434	X	316	-0-	-118	-0-	19 3	1 9	294	2	N	3	3	1			10
06	420	X	266	-0-	-154	-0-	17 3	1 9	246	2	N	3	3	1			10
07	403	X	334	-0-	-69	-0-	24 3	1 9	307	2	N	3	6	1			7
08	372	X	329	-0-	-43	-0-	24 2	1 9	303	2	N	2					9
09	300	X	233	-0-	-67	-0-	18 2	1 9	213	2	N	2	2	1			9
*10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	323	2	N	3	6	1			6

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	151 10	1 9	529	2	N	9					60

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					54

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1547	-0-	-403	-0-	1547	3			N	-0-					118
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2373	3	13	9	N	12					130

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1973	-0-	-487	-0-	1953	3	20	9	N	18					73
*10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2452	3	94	9	N	85	1	8			157

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
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
10	1302	N	54	-0-	-1248	-0-	54	2			Y	-0-	35	1			14

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	247	1	2016	3	N	4					93
							4	9									
06	4050		1992	-0-	-2058	-0-	259	1	1730	3	N	3					96
							3	9									
07	4185		995	-0-	-3190	-0-	125	1	867	3	N	3					99
							3	9									
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
10	2263	#	1418	-0-	-845	-0-	254	1	1164	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
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
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					141

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	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
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
10	1333	X	673	-0-	-660	-0-	673	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1860	X	710	-0-	-1150	-0-	708	2	2	9	N	2					106

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	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

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-
10	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

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-
10	651	N	288	-0-	-363	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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
10	2759	X	1339	-0-	-1420	-0-	1266	2	73	9	Y	66					154

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

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-
10	1829	X	1324	-0-	-505	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	74	1	1171	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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.		1396	-0-		1396	4158	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-		-0-	4158					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	62	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	47	1	168	2	N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	121	1	427	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	71	1	253	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) //CONT.// 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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-
10	1705	#	595	-0-	-1110	-0-	595	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			16

RICO (7150) 76548 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA-LONGORIA UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282782 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6712 - 6746

05	0		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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
10	682	N	299	-0-	-383	-0-	61	1	227	3	Y	10					62
							11	9									

RIGGAN (F-20) //CONT.// 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	Y	23					86
							25	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	4944 R	5515	-0-	571	B	-0-	457	1	5058	3	Y	-0-					-0-
*10	4287 R	4287	-0-	-0-	B	-0-	411	1	3876	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

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 #	647	-0-	467	B	-315	54	1	593	3	Y	-0-					-0-
*10	3 R	318	-0-	315	B	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	95	97	0			12
							105	9									
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	83	84	0			11
							91	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	-0-					-0-

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
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	3000	N	2366	-0-	-634	686	197	1	2169	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2501	-0-	-599	87	240	1	2261	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3925	-0-	925	925	325	1	3591	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
*10	3100	N	4712	-0-	1612	2537	451	1	4250	3	Y	10	10	0			1
							11	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	86	1	812	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1224	N	1110	-0-	-114	-0-	92	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1062	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2337	N	1684	-0-	-653	-0-	140	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	169	1	1586	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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 "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
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	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1049	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

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
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

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
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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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
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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	279 466	1 9	3074	3	Y	424	419	0			47
*10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	309 391	1 9	2912	3	Y	355	362	0			40

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	720	X	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	662	-0-	-2159	-0-	64	1	598	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		116	-0-	116	116	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		121	-0-	121	237	12	1	109	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	781 150	1 9	7374	3	Y	136	122	0			14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	605	-0-	-604	-0-	57	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	130 9	1 9	1246	3	Y	8	7	0			1
07	1209	X	403	-0-	-806	-0-	38 15	1 9	350	3	Y	14	13	0			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	408	1	3894	3	Y	-0-					-0-
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	490 24	1 9	4713	3	Y	22	20	0			2
07	5704	X	3453	-0-	-2251	-0-	329 48	1 9	3076	3	Y	44	42	0			4
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	614 101	1 9	5585	3	Y	92	87	0			9
*09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	375 67	1 9	4142	3	Y	61	64	0			6
10	5394	X	3058	-0-	-2336	-0-	291 30	1 9	2737	3	Y	27	30	0			3

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 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
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

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	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	327	1	3607	3	Y	51	51	0			8
							56	9									
10	6727	X	3286	-0-	-3441	-0-	311	1	2931	3	Y	40	41	0			7
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

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	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	385	1	4250	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	451	1	4243	3	Y	13	13	0			1
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	285	1	3146	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	341	1	3215	3	Y	11	11	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6813	-0-	-4107	-0-	563	1	6228	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
10	10881	X	5682	-0-	-5199	-0-	543	1	5121	3	Y	16	16	0			2
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

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	11	-0-	-379	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	3	Y	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	804	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3069	-0-	-321	-0-	254	1	2798	3	N	15	14	0			1
							17	9									
10	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	258	1	2431	3	N	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

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	2275	-0-	-1505	-0-	189	1	2086	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	2195	-0-	-1215	-0-	211	1	1984	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

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	2921	N	1973	-0-	-948	-0-	164	1	1805	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	194	1	1825	3	Y	15	14	0			1
							17	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

*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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

*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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

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
10	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2			N	-0-					14

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
*05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

*05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4039	2	3	9	N	3					3
*06	2580	X	2271	-0-	-309	-0-	2271	2			N	-0-					3
*07	2666	X	1653	-0-	-1013	-0-	1653	2			N	-0-					3
*08	2126	X	1177	-0-	-949	-0-	1177	2			N	-0-					3
*09	2040	X	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-					3
*10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					3

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

*05	186	N	54	-0-	-132	-0-	53	2	1	9	N	1					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					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	1402	-0-	-1748	-0-	1402	2			N	-0-					12
10	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2156	2			N	-0-					12

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

*05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9254	2	9	9	N	8					98
*06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					98
*07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					98
*08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					98
*09	11190	X	9284	-0-	-1906	-0-	9284	2			N	-0-					98
10	10478	X	8026	-0-	-2452	-0-	8026	2			N	-0-					98

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

*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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5832	2	3	9	N	3					19
*06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					19
*07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2796	2			N	-0-					19
*08	2790	X	1725	-0-	-1065	-0-	1725	2			N	-0-					19
*09	5640	X	1806	-0-	-3834	-0-	1806	2			N	-0-					19
10	5828	X	1671	-0-	-4157	-0-	1671	2			N	-0-					19

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
*08	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
*09	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
*10	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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.		301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					43
10	T. A.		265	-0-	265	566	265	2			N	-0-					43

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
*05	992	N	454	-0-	-538	-0-	452	2	2	9	N	2					56
*06	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					56
*07	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					56
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					56
*09	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-					56
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					56

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					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	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
10	T. A.		2735	-0-	2735	4964	2700	2	35	9	N	32					77

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					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-	175	175	175	2			N	-0-					57
*09	T. A.		302	-0-	302	477	302	2			N	-0-					57
10	T. A.		344	-0-	344	821	344	2			N	-0-					57

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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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									
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	7					176
							8	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	15620	2	516	9	Y	469	401	1			68
*10	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	223	1	14890	2	Y	324	316	1			76
							356	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					1
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	19	1	1264	2	Y	-0-					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

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	764	-0-	764	764	764	2			Y	-0-					19
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	764					Y	NO RPT					19

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	607	2	28	9	Y	25	21	1			4
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	8	1	518	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	52	1	1941	2	Y	442	443	2			27
							486	9									
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	52	1	2721	2	Y	453	460	1			20
							498	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	35	1	1519	2	Y	592	612	1			-0-
							651	9									
08	2480	X	706	-0-	-1774	-0-	36	1	602	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
09	3270	X	549	-0-	-2721	-0-	481	2	68	9	Y	62	53	1			9
10	3379	X	1171	-0-	-2208	-0-	8	1	555	2	Y	553	540	1			22
							608	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	N	3429	-0-	329	751	89	1	3331	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	3000	N	2969	-0-	-31	720	55	1	2905	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	3716	X	2996	-0-	-720	-0-	67	1	2921	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	131	1	2169	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3161	2	10	9	Y	9	8	1			1
*10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	42	1	2791	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					1
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	13	1	862	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-			3
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1394	2	Y	-0-			3

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
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	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
10	713	X	537	-0-	-176	-0-	8	1	529	2	Y	-0-			-0-

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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1521	2	33	9	Y	30	26	1			4
10	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	27	1	1831	2	Y	21	21	1			4
						23	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	2	17	9	Y	15	13	1			2
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	12	1	779	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	16	1	1055	2	Y	-0-					-0-

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
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	2	17	9	Y	15	13	1			2
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	32	1	2130	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	9	1	625	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4172	2	52	9	Y	47	40	1			7
10	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	57	1	3830	2	Y	31	31	1			7
							34	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	1707	-0-	1707	1707	25	1	1676	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
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	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8419	2	23	9	Y	21	18	1			3
10	17949	X	9784	-0-	-8165	-0-	144	1	9623	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

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
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	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3985	2	68	9	Y	62	53	1			9
10	8742	X	8693	-0-	-49	-0-	124	1	8276	2	Y	266	260	1			15
							293	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1158	2	41	9	Y	37	32	1			5
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	24	1	1574	2	Y	26	25	1			6
							29	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10111	2	140	9	Y	127	109	1			18
*10	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	171	1	11382	2	Y	88	86	1			20
							97	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

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.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

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	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8091	2	74	9	Y	67	57	1			10
10	15097	X	6766	-0-	-8331	-0-	99	1	6616	2	Y	46	45	1			11
							51	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
10	2418	N	1654	-0-	-764	-0-	24	1	1630	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

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-
10	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
DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	128	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	162	1	1526	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
10	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

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-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

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-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	2600	N	1880	-0-	-720	737	156	1	1685	3	Y	35	45	1			8
							39	9									
*10	2721	N	1984	-0-	-737	-0-	153	1	1790	3	Y	37	38	1			7
							41	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

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	2957	X	1821	-0-	-1136	-0-	153	1	1661	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	187	1	2189	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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-
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

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
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1385	2	2	9	N	2					94

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	17422	X	16391	-0-	-1031	-0-	704 164	1 9	15523	2	Y	149	168	0			9

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

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-
10	3162	X	2557	-0-	-605	-0-	111	1	2446	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

*05	1426	N	41	-0-	-1385	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	961	N	322	-0-	-639	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	255	1	5628	2	Y	38	38	0			2
							42	9									

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
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-
10	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

*05	3100	N	7274	-0-	4174	4174	7273	2	1	9	N	1					123
*06	3000	N	4590	-0-	1590	5764	4590	2			N	-0-					123
*07	3100	N	249	-0-	-2851	2913	249	2			N	-0-					123
*08	3100	N	249	-0-	-2851	62	249	2			N	-0-					123
*09	2220	X	217	-0-	-2003	-0-	217	2			N	-0-					123
10	2294	X	141	-0-	-2153	-0-	141	2			N	-0-					123

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

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-
10	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

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									
10	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	137	1	3019	2	Y	-0-	3	0			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*10	49123	X	49123	-0-	-0-	-0-	2130	1	46956	2	Y	34	32	0			2
							37	9									

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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									
10	6758	X	2435	-0-	-4323	-0-	106	1	2329	2	Y	-0-	3	0			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

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									
10	5363	X	12	-0-	-5351	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	2	0			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

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									
10	4960	X	1010	-0-	-3950	-0-	44	1	966	2	Y	-0-	1	0			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					87
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					87

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
*05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					93
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					93
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	N	4					97
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	N	12					109
*09	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					109
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	796	2	4	9	N	4					113

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	806	N	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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					58
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					58
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					58

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					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	244	-0-	-236	-0-	244	2			N	-0-					7
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					7

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1	3961	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					68
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					68

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2					95

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
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
*10	3100	N	3516	-0-	416	1320	3479	2	37	9	N	34					130

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

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									
*10	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	441	1	9719	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

*05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					173
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	791	2	21	9	N	19					192
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8					200
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	N	4					204
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					206
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	644	2	8	9	N	7					213

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

*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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2					2
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					2
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					2
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					2
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					2
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					2

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	N	2					2
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					2
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					2
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					2
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					2
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					2

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2075	2	1	9	N	1					1
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					1
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1
*09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					1
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					1

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	2053	2	7	9	N	6	123	1			70
06	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2581	2	88	9	N	80					150
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	N	8					158
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1834	2	107	9	N	97					255
*09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2688	2	3	9	N	3					258
*10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2845	2	88	9	N	80					338

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1					1
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					1
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					1
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					1
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					1
10	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					1

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
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									
*10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	438	1	9647	2	Y	144	142	0			9
							158	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

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-
10	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

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									
10	3441	X	1872	-0-	-1569	-0-	81	1	1788	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

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									
10	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	117	1	2578	2	Y	59	58	0			4
							65	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

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-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	14B2 EXT	-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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1858	2	3	9	N	3					74

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

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
*10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					145

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7 48	1 9	86	3	Y	44	35	1			9

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	33	1	385	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

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
10	T. A.		10510	-0-	10510	11999	10423	2	87	9	Y	79					221

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	6600		6434	-0-	-166	23069	1081	1	5174	3	Y	-0-					-0-
							179	4									
10	5425		NO RPT	-0-	-5425	17644					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		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-
10	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

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-
10	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

05	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-
10	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

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	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1239	1	5926	3	Y	-0-					-0-
							205	4									
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, 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
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-
10	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

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-
10	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

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	555 N	555	-0-	-0-	-0-	94	1	445	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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

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

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 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
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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	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
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	1100	-0-	-1600	-0-	186	1	883	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
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	39	-0-	-291	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	636	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	205	1	523	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	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
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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	15	1	1042	3	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	176	1	447	3	Y	27	115	1			29
							2	4	30	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	425	1	1081	3	Y	30	34	1			9
							6	4	33	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47493	-0-	-27507	-0-	2230	1	44375	3	Y	804	853	1			22
							4	4	884	9							
10	68200	X	NO RPT	-0-	-68200	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	2448	-0-	-57762	-0-	31	1	2404	3	Y	12	22	1			1
							13	9									
10	55645	X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	32470	X	32470	-0-	-0-	-0-	1516	1	29970	3	Y	890	938	1			23
							5	4	979	9							
10	39525	X	NO RPT	-0-	-39525	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	4950	-0-	-4050	-0-	68	1	4531	3	Y	317	328	1			8
							2	4	349	9							
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					8

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33516	X	33516	-0-	-0-	-0-	1572	1	31275	3	Y	605	628	1			17
							3	4	666	9							
10	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	384	-0-	-11616	-0-	5	1	375	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-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	248687	X	77054	-0-	-171633	-0-	1018	1	73426	3	N	2362	2462	1			62
							12	4	2598	9							
10	140430	X	NO RPT	-0-	-140430	-0-					N	NO RPT					62

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
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-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

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
*10	8066 X	8066	-0-	-0-	B	-0-	1055 4	1 9	7007	2	N	4						96

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-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
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1065	-0-	-945	-0-	96	1	969	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	159	1	1600	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35557	X	16020	-0-	-19537	-0-	775	1	15109	2	N	124	172	1			52
							136	9									
06	33540	X	8174	-0-	-25366	-0-	555	1	7443	2	N	160	172	1			40
							176	9									
07	27931	X	8784	-0-	-19147	-0-	675	1	8046	2	N	57					97
							63	9									
08	27931	X	375	-0-	-27556	-0-	168	1	205	2	N	2					99
							2	9									
09	23430	X	175	-0-	-23255	-0-	75	1	100	2	N	-0-					99
10	16027	X	1689	-0-	-14338	-0-	75	1	1614	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	X	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

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
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	2	6	9	N	5					63

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-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

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
10	0	W	5186	-0-	5186	10014	5186	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
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
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	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

05	DLQ G-10	9224	-0-	9224	19752	937	1	8286	2	Y	1						19
						1	9										
06	28438 X	8686	-0-	-19752	-0-	959	1	7726	2	Y	1	2	1				18
						1	9										
07	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	936	1	7573	2	Y	1	4	1				15
						1	9										
08	10881 X	8343	-0-	-2538	-0-	927	1	7415	2	Y	1						16
						1	9										
09	10530 X	9430	-0-	-1100	-0-	1121	1	8298	2	Y	10						26
						11	9										
*10	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	1240	1	9052	2	Y	8	6	1				28
						9	9										

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
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	3667	-0-	-2933	-0-	435	1	3225	2	Y	6					21
							7	9									
*10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	473	1	3449	2	Y	5	4	1			22
							6	9									

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	428	1	3170	2	Y	1					28
							1	9									
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	408	1	2977	2	Y	76	24	1			80
							84	9									

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
05	DLQ G-10		10992	-0-	10992	22323	827	1	10162	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
06	32800	X	10477	-0-	-22323	-0-	774	1	9699	2	Y	4					8
							4	9									
07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	861	1	9818	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
08	11718	X	10505	-0-	-1213	-0-	880	1	9619	2	Y	5					10
							6	9									
09	11340	X	9625	-0-	-1715	-0-	853	1	8754	2	Y	16					26
							18	9									
*10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	911	1	10039	2	Y	25	38	1			13
							28	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF. 10421 - 12030

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	1470	2	Y	1					1
							1	9									
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	82	1	1218	2	Y	-0-					1
*09	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	941	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1550	N	766	-0-	-784	-0-	46	1	718	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 11683 - 11777

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					29

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	403	N	134	-0-	-269	-0-	20	1	114	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	5	1	2181	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	8	1	3302	3	Y	-0-					37

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1981	N	1872	-0-	-109	-0-	99	1	1773	2	Y	-0-					19

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	7068	X	6537	-0-	-531	-0-	15	1	6522	3	Y	-0-					18

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	185	1	878	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	1	1	522	3	Y	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	98	1	1762	2	Y	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	3	1	1610	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
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-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	8	1	3340	3	Y	-0-					28

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	3					29
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	1	1	583	3	N	-0-					54

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	4	1	1701	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
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
*10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	179	1	1749	3	N	1					102
							1	9									

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
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									
*10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	393	1	3831	3	N	8					157
							9	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
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
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	N	-0-					14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	6156	X	3593	-0-	-2563	-0-	334	1	3259	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

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
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	7	1	2950	3	Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	2	1	1002	3	N	63					117
							69	9									
06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	2	1	822	3	N	59					176
							65	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	N	63	175	1			64
							69	9									
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	2	1	880	3	N	63					127
							69	9									
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	2	1	827	3	N	60	129	1			58
							66	9									
*10	961	N	931	-0-	-30	-0-	2	1	824	3	N	95					153
							105	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

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
10	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

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
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	337	1	3291	3	N	-0-					21

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

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
10	9269	X	8765	-0-	-504	-0-	20	1	8745	3	N	-0-					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

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
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	209	1	2035	3	N	-0-					8

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

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-
10	1829	N	1550	-0-	-279	-0-	433	1	1117	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

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
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	224	1	2184	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	4	1	2770	3	N	26					156
							29	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	3	1	1488	3	Y	-0-					30

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
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
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	3	1	1313	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
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
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	6	1	3677	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
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
10	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	8	1	3527	3	N	32					85
							35	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	1110	1	7700	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

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
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	2	1	1331	3	N	-0-			18

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

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
10	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	5	1	2988	3	N	-0-			23

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

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
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-			28

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

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
*10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	7	1	4370	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

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
10	9393	X	8233	-0-	-1160	-0-	13	1	8220	3	N	-0-			36

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	3	1	1760	3	N	-0-			58

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
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-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	1	1	381	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
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
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	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
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
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	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
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
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	1	1	791	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
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
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	192	1	1873	3	N	-0-			32

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
*10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	15	1	6617	3	N	21					28
							23	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

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
10	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

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
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	2	1	1020	3	N	-0-					15

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

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
*10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	6	1	3541	3	N	-0-					25

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

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-
10	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	652	1	1023	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	2	1	990	3	N	-0-			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	2	1	1013	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	172	1	1676	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	6	1	2736	3	N	5			87
							6	9							

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	5	1	2166	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		76	-0-	76	219	76	3			N	-0-			17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	39	1	69	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					51

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

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	4019	-0-	-31	-0-	476	1	3530	2	Y	12					56
							13	9									
*10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	475	1	3465	2	Y	7					63
							8	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

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	749	-0-	-1	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	701	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

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	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

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	788	-0-	-112	-0-	70	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	820	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

05	DLQ G-10		6156	-0-	6156	12178	734 2	1 9	5420	2	Y	2					18
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 45	1 9	4986	2	Y	41					59
09	6240	X	5027	-0-	-1213	-0-	565	1	4462	2	Y	-0-					59
*10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	471 2	1 9	4295	2	Y	2					61

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

05	DLQ G-10		9700	-0-	9700	19617	730 2	1 9	8968	2	Y	2	8	1			2
06	29689	X	10072	-0-	-19617	-0-	744 4	1 9	9324	2	Y	4					6
07	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	795 9	1 9	9066	2	Y	8	11	1			3
08	11036	X	10125	-0-	-911	-0-	848 4	1 9	9273	2	Y	4					7
09	10080	X	9041	-0-	-1039	-0-	801 17	1 9	8223	2	Y	15					22
*10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	829 25	1 9	9139	2	Y	23	35	1			10

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

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	639	-0-	-561	-0-	76 1	1 9	562	2	Y	1					2
10	1147	X	650	-0-	-497	-0-	78 1	1 9	571	2	Y	1	1	1			2

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

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	3733	-0-	-257	-0-	3730	2	3	9	Y	3	2	1			1
*10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4085	2	12	9	Y	11					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	2130	169 42	1 9	1496	2	Y	38					110
06	3658	X	1528	-0-	-2130	-0-	155 124	1 9	1249	2	Y	113	49	1			174
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	136 77	1 9	1102	2	Y	70	137	1			107
08	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	171 90	1 9	1366	2	Y	82					189
09	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	175 19	1 9	1298	2	Y	17					206
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	164 8	1 9	1197	2	Y	7	134	1			79

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4333	2	4	9	N	4	18	1			10
*10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3865	2	14	9	N	13					23

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

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	274	-0-	-56	-0-	32 1	1 9	241	2	Y	1					25
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	35	1	255	2	Y	-0-					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	117	-0-	-273	-0-	14	1	101	2	Y	2					2
							2	9									
10	310	N	126	-0-	-184	-0-	15	1	107	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

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
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	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2592	2	12	9	Y	11					43
*10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2546	2	9	9	Y	8	3	1	1	6	47

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
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	1673	-0-	-217	-0-	103	1	1567	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	146	1	2249	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-	-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	912	-0-	-48	-0-	64	1	846	2	Y	2					20
							2	9									
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	3					23
							3	9									

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
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	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
*10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	536	-0-	-34	-0-	64	1	472	2	Y	-0-					1
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-					1

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3637	-0-	-653	-0-	432	1	3197	2	Y	7					10
							8	9									
10	3658	X	1258	-0-	-2400	-0-	152	1	1105	2	Y	1	5	1			6
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2113	-0-	-437	-0-	187	1	1923	2	Y	3					5
							3	9									
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	193	1	2125	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	251	X	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					-0-

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
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	26	1	401	2	Y	1					7
							1	9									
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					7
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					7
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					7
*09	690	N	585	-0-	-105	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					7
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-	1	6			6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	9					9
							10	9									
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	574	2	Y	3	9	1			3
							3	9									

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
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	324	-0-	-996	-0-	38	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	58	1	423	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					2
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	N	1	2	1	1	6	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		421	-0-	421	768	31 9	1 9	381	2	Y	8	38	1			6
06	1106	X	338	-0-	-768	-0-	24 11	1 9	303	2	Y	10					16
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	24 24	1 9	279	2	Y	22	33	1			5
08	930	X	302	-0-	-628	-0-	24 12	1 9	266	2	Y	11					16
09	420	X	311	-0-	-109	-0-	28 1	1 9	282	2	Y	1					17
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	284	2	Y	1	14	1			4

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

05	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-
10	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

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	650	-0-	-40	-0-	73	1	577	2	N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

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	460	-0-	-80	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					5
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					5

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

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	2339	-0-	-541	-0-	144	1	2191	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2821	N	2407	-0-	-414	-0-	146	1	2252	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

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	701	-0-	-169	-0-	79	1	622	2	Y	-0-					9
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	63	1	575	2	Y	-0-					9

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

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	4397	-0-	-73	-0-	270	1	4117	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	265	1	4094	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
	VELA, ADRIAN				WELL #: 3	RRCID -> 130401						COMPL. DATE 04/24/2006					TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030
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	2069	-0-	-331	-0-	146	1	1922	2	Y	1					32
							1	9									
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	158	1	2062	2	Y	5					37
							6	9									
	GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 19	RRCID -> 130701						COMPL. DATE 05/03/1989					TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085
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	748	-0-	-2	-0-	66	1	681	2	Y	1					1
							1	9									
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	767	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
	GUERRA "L"				WELL #: 7	RRCID -> 130769						COMPL. DATE 04/14/1998					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701
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	123	X	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2348	-0-	-142	-0-	144	1	2198	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	167	1	2580	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

GUERRA "L" WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

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	785	-0-	-235	-0-	91	1	694	2	Y	-0-					3
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	103	1	862	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

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	709	-0-	-371	-0-	43	1	665	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

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	565	-0-	-185	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	227	1	1793	2	Y	-0-					12
*10	3100	N	3240	-0-	140	140	320	1	2919	2	Y	1					13
							1	9									

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
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	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3996	-0-	-594	-0-	221	1	3775	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3710	-0-	-537	-0-	220	1	3490	2	Y	-0-					-0-

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
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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					7
10	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3164	2			N	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3239	-0-	-601	-0-	199	1	3032	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	3968	X	2838	-0-	-1130	-0-	172	1	2656	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

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
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	342	-0-	-48	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

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	354	-0-	-6	-0-	42	1	311	2	Y	1			4
							1	9							
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	34	1	246	2	Y	-0-			4

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	5308	-0-	-212	-0-	374	1	4928	2	Y	5			44
							6	9							
*10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	375	1	4902	2	Y	8			52
							9	9							

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	607	-0-	-383	-0-	72	1	535	2	Y	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	134	1	975	2	Y	1					1
							1	9									

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
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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	170	1	2236	2	N	3					26
							3	9									
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	142	1	1852	2	N	5					31
							6	9									

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
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	697	-0-	-743	-0-	83	1	614	2	Y	-0-					2
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	Y	-0-					2

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	184	1	2331	2	Y	9					88
							10	9									
*08	4681	X	2566	-0-	-2115	-0-	175	1	2391	2	Y	-0-					88
*09	4530	X	2221	-0-	-2309	-0-	157	1	2064	2	Y	-0-					88
10	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	203	1	2655	2	Y	9					97
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	285	-0-	-465	-0-	25	1	259	2	Y	1					1
							1	9									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1673	-0-	-67	-0-	199	1	1473	2	Y	1					4
							1	9									
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	210	1	1533	2	Y	1					5
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	307	1	5239	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	5112	-0-	-96	-0-	303	1	4809	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	123	-0-	-87	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

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	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	981	2	Y	-0-					-0-
*10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

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	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1408	-0-	-545	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					9
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4020	-0-	-300	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2				N	-0-					-0-
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2				N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2				N	-0-					54
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2				N	-0-					54

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3864	2	12	9	N	11	55	1			22
*10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4191	2	40	9	N	36					58

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

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	3140	-0-	-100	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

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	9207	-0-	-873	-0-	9139	2	68	9	N	62	130	1			46
10	10075	X	10052	-0-	-23	-0-	9978	2	74	9	N	67					113

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

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	19135	-0-	-425	-0-	19082	2	53	9	N	48	82	1			166
10	20212	X	19866	-0-	-346	-0-	19797	2	69	9	N	63	157	1	1	6	71

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					2
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

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	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

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	5038	-0-	-152	-0-	309	1	4718	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
*10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	300	1	4643	2	Y	16	16	1			4
							18	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	1	1			10
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2793	2	18	9	N	16	81	1			36
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2797	2	59	9	N	54					90

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

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	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

05	DLQ G-10		2816	-0-	2816	5483	190 1 9	1	2625	2	Y	1					1
06	8134	X	2651	-0-	-5483	-0-	167 1 9	1	2483	2	Y	1	2	1			-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	143 1 9	1	2497	2	Y	1					1
08	2852	X	2403	-0-	-449	-0-	151	1	2252	2	Y	-0-					1
09	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	164 6 9	1	2497	2	Y	5	5	1			1
10	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	158 9 9	1	2438	2	Y	8	8	1			1

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

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	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	157	1	2681	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	164	1	2611	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

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	229	-0-	-191	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		178	-0-	178	620	18	1	159	2	Y	1					9
							1	9									
06	864	X	244	-0-	-620	-0-	27	1	216	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
08	465	X	315	-0-	-150	-0-	35	1	279	2	Y	1					9
							1	9									
09	450	X	178	-0-	-272	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					9
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	Y	-0-	1	1			8

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4678	181	1	2228	2	Y	42	137	1			17
							46	9									
06	7017	X	2339	-0-	-4678	-0-	168	1	2104	2	Y	61					78
							67	9									
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	Y	138	194	1			22
							152	9									
08	2449	X	2174	-0-	-275	-0-	176	1	1923	2	Y	68					90
							75	9									
09	2370	X	1641	-0-	-729	-0-	146	1	1492	2	Y	3					93
							3	9									
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	168	1	1850	2	Y	5	83	1			15
							6	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

05	DLQ G-10		454	-0-	454	920	46	1	407	2	Y	1					9
							1	9									
06	1311	X	391	-0-	-920	-0-	43	1	347	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
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	376	-0-	-104	-0-	45	1	331	2	Y	-0-					5
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	41	1	302	2	Y	9	3	1			11
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	137	1	1078	2	N	-0-					35
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	152	1	1386	2	N	-0-					35

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	621	-0-	-129	-0-	70	1	551	2	N	-0-					18
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	N	-0-					18

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					7
10	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					7

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	3	N	-0-					67
10	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	143	1	1581	3	N	28					95
							31	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	494	X	494	-0-	-0-	-0-	450	2	44	9	Y	40					103
*08	465	X	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					103
*09	450	X	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-					103
*10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-	24	6			79

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

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	290	-0-	-40	-0-	32	1	256	2	Y	2					25
							2	9									
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	321	2	Y	6	25	1			6
							7	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

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	2936	-0-	-844	-0-	330	1	2606	2	Y	-0-					56
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	379	1	3455	2	Y	-0-					56

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

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	1209	-0-	-501	-0-	135	1	1065	2	Y	8					92
							9	9									
*10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	172	1	1568	2	Y	33	99	1			26
							36	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					18
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					18

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		766	-0-	766	766	76	1	690	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

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	259	-0-	-731	-0-	259	2			Y	-0-					20
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					20

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

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	528	-0-	-42	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

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	877	-0-	-113	-0-	98	1	772	2	Y	6					57
							7	9									
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	994	2	Y	21	64	1			14
							23	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

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	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	871	-0-	-599	-0-	97	1	767	2	Y	6					59
							7	9									
*10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	20	68	1			11
							22	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

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	300	-0-	-90	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

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	3355	-0-	-275	-0-	638	1	2717	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	609	1	2660	3	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

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	2177	-0-	-583	-0-	105	1	1969	3	N	94	101	1			94
							103	9									
*10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	264	1	2929	3	N	35					129
							39	9									

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3234	-0-	-1026	-0-	375	1	2859	2	Y	-0-					17
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	388	1	3257	2	Y	-0-					17

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

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	816	-0-	-54	-0-	91	1	718	2	Y	6					48
							7	9									
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	99	1	902	2	Y	19	58	1			9
							21	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

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	697	-0-	-143	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	2			N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

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	6794	-0-	-76	-0-	338	1	6320	3	N	124	87	1			153
							136	9									
10	7099	X	6392	-0-	-707	-0-	525	1	5819	3	N	44					197
							48	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

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	1233	-0-	-27	-0-	78	1	1155	3	N	-0-					3
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	76	1	1088	3	N	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	172	1	1356	2	Y	11					52
							12	9									
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	851	2	Y	18	58	1			12
							20	9									

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
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	14310	-0-	-900	-0-	725	1	13585	3	N	-0-					20
10	15717	X	15378	-0-	-339	-0-	1272	1	14097	3	N	8					28
							9	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3090	-0-	-630	-0-	359	1	2731	2	Y	-0-					5
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	355	1	2984	2	Y	-0-					5

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	3	N	-0-					13
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	122	1	1346	3	N	-0-					13

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	142	X	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4					35
*08	372	X	88	-0-	-284	-0-	88	2			Y	-0-					35
*09	360	X	175	-0-	-185	-0-	175	2			Y	-0-					35
*10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-	8	6			27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

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	935	-0-	235	-0-	58	1	877	3	N	-0-					3
10	1240	N	559	-0-	681	-0-	37	1	522	3	N	-0-					3

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

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	2233	-0-	227	-0-	113	1	2120	3	N	-0-					100
10	2542	X	954	-0-	1588	-0-	76	1	843	3	N	32					132
							35	9									

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

*05	3782	X	2417	-0-	1365	-0-	147	1	2269	2	Y	1					11
							1	9									
*06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	271	1	4120	2	Y	-0-					11
*07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	299	1	4436	2	Y	-0-					11
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	309	1	4683	2	Y	-0-					11
*09	4080	X	3456	-0-	624	-0-	191	1	3265	2	Y	-0-					11
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	236	1	3749	2	Y	-0-	1	6			10

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

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	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	381	1	5699	3	N	-0-					2
*10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	393	1	5624	3	N	-0-					2

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

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	54	-0-	66	-0-	3	1	51	3	N	-0-					18
10	93	N	61	-0-	32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2447	N	2399	-0-	-48	-0-	151	1	2248	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	129	1	1839	3	N	-0-					-0-

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
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	2900	-0-	-190	-0-	2899	2	1	9	Y	1					3
10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2841	2	10	9	Y	9					12

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
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	2369	-0-	-391	-0-	267	1	2102	2	Y	-0-					31
10	2759	N	2199	-0-	-560	-0-	217	1	1981	2	Y	1					32
							1	9									

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
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	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	259	-0-	-71	-0-	29	1	230	2	N	-0-					2
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	N	-0-					2

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
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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	986	-0-	-94	-0-	111	1	875	2	Y	-0-					-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	134	1	1224	2	Y	-0-					-0-

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
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	126	1	1891	3	N	-0-					-0-
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	128	1	1840	3	N	-0-					-0-

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
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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	137	1	2555	3	N	-0-					21
*10	3100	N	4973	-0-	1873	1873	411	1	4549	3	N	12					33
							13	9									

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
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

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	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	2	1	9	Y	1					4
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4253	2	11	9	Y	10					14

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

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	1546	-0-	-524	-0-	1545	2	1	9	Y	1					4
10	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1580	2	11	9	Y	10					14

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

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	3997	-0-	-263	-0-	3996	2	1	9	Y	1					2
10	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	3854	2	11	9	Y	10					12

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

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	13956	-0-	-864	-0-	856	1	13070	2	Y	27	27	1			13
							30	9									
*10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	821	1	12685	2	Y	42	43	1			12
							46	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2760	-0-	-390	-0-	2760	2			Y	-0-					1
10	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2873	2	11	9	Y	10					11

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
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	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					2
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	Y	10					12

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
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	1373	-0-	-487	-0-	85	1	1288	3	N	-0-					15
10	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	75	1	1086	3	N	-0-					15

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
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-
10	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
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					1
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					1

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
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-
10	806	N	509	-0-	-297	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	361	-0-	-149	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
10	713	N	234	-0-	-479	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-

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
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	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	257	1	3846	3	N	-0-					40
*10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	278	1	3988	3	N	-0-					40

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
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	1084	-0-	-206	-0-	122	1	962	2	N	-0-					70
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	2	N	-0-					70

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
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	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	292	1	4361	3	N	-0-					9
*10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	301	1	4307	3	N	-0-					9

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
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	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					2
10	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3160	2	11	9	Y	10					12

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
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	650	-0-	-1780	-0-	73	1	577	2	N	-0-					20
10	2511	N	1842	-0-	-669	-0-	182	1	1660	2	N	-0-					20

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
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	5617	-0-	-983	-0-	345	1	5260	2	Y	11	107	1			41
							12	9									
*10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	384	1	5933	2	Y	20	49	1			12
							22	9									

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
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	1231	-0-	-179	-0-	1230	2	1	9	Y	1					3
10	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1260	2	10	9	Y	9					12

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
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	680	-0-	-70	-0-	679	2	1	9	Y	1					3
10	806	N	387	-0-	-419	-0-	376	2	11	9	Y	10					13

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
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	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	768	1	6539	3	N	-0-					-0-
*10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	785	1	6345	3	N	-0-					-0-

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
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	3811	-0-	-779	-0-	3811	2			Y	-0-					2
10	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	3994	2	11	9	Y	10					12

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
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					4
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	Y	10					14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					1
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10					11

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					1
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1961	2	11	9	Y	10					11

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
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	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					3
*10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	2	11	9	Y	10					13

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
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	2638	-0-	-32	-0-	162	1	2470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	159	1	2458	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	612	1	5212	3	N	-0-					47
10	6014	X	5403	-0-	-611	-0-	595	1	4808	3	N	-0-					47

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	9					9
							10	9									
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	3					12
							3	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	258	1	3854	3	N	23					136
							25	9									
*10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	406	1	5811	3	N	2					138
							2	9									

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
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	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	178	1	2649	3	N	1					35
							1	9									
*10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	168	1	2389	3	N	13					48
							14	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	456	1	6816	3	N	-0-					68
*10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	376	1	5380	3	N	-0-					68

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
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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	202	1	3004	3	N	17					53
							19	9									
*10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	231	1	3304	3	N	3					56
							3	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	1023	1	15285	3	N	-0-					64
*10	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	1042	1	14933	3	N	-0-					64

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
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	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	342	1	5104	3	N	3					61
							3	9									
*10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	415	1	5960	3	N	3					64
							3	9									

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
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	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	1584	1	23685	3	N	-0-					83
*10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	1596	1	22872	3	N	32					115
							35	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
10	806	N	506	-0-	-300	-0-	216	1	290	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
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
*10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	265	1	4721	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
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-
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	34	1	606	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	744	N	474	-0-	-270	-0-	25	1	449	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
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									
10	5487	X	4867	-0-	-620	-0-	654	1	4194	2	N	17					194
							19	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
10	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	181	1	1157	2	N	-0-					223

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

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-
10	5580	X	4482	-0-	-1098	-0-	605	1	3877	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

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
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	N	-0-					92

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - PLUGGED 09/07/17

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	3					29
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1179	2	Y	3					29
							3	9									

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	128	1	605	2	N	-0-					-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	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
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
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	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
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
10	713	N	469	-0-	-244	-0-	82	1	387	2	Y	-0-					22

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	88	1	418	2	Y	-0-			-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

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
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	1			7
							1	9							

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

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-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	Y	-0-			-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

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
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1			12

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

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
10	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	53	1	959	2	Y	-0-			2

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	930	N	789	-0-	-141	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					37

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					37

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	2	1	749	3	Y	-0-					37

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	2	1	1034	3	N	-0-					26

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5270	X	4472	-0-	-798	-0-	236	1	4236	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	5	1	2097	3	Y	2					24
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	6930	-0-	6930	778939	17 17	1 9	6896	3	N	15					48
06	SWR	10	6460	-0-	6460	785399	15 12	1 9	6433	3	N	11					59
07	SWR	10	6738	-0-	6738	792137	14 6	1 9	6718	3	N	5					64
08	SWR	10	6451	-0-	6451	798588	14 12	1 9	6425	3	N	11					75
09	SWR	10	6066	-0-	6066	804654	14 17	1 9	6035	3	N	15					90
*10	SWR	10	6420	-0-	6420	811074	15 9	1 9	6396	3	N	8					98

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

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 6	1 9	354	3	Y	5					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
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

05	1612	N	772	-0-	-840	-0-	247 6	1 9	519	2	Y	5					96
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	387 9	1 9	981	2	Y	8					104
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	389 24	1 9	974	2	Y	22					126
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	346 9	1 9	713	2	Y	8					134
09	1380	N	124	-0-	-1256	-0-	48	1	76	2	Y	-0-	88	1			46
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					46

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	428	-0-	-382	-0-	51	1	376	2	Y	1					1
							1	9									
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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	802	-0-	-428	-0-	71	1	730	2	Y	1					1
							1	9									
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	69	1	760	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
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	815	-0-	-325	-0-	57	1	756	2	Y	2					21
							2	9									
10	992	N	855	-0-	-137	-0-	61	1	791	2	Y	3					24
							3	9									

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
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	68	-0-	-352	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	6836	-0-	-304	-0-	378	1	6458	2	Y	-0-					-0-
*10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	373	1	5919	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

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	30	-0-	-420	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	167	-0-	-298	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-

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
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	610	-0-	-2660	-0-	38	1	572	3	N	-0-					57
10	1922	X	436	-0-	-1486	-0-	29	1	407	3	N	-0-					57

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	127	1	1882	3	N	-0-					8
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	154	1	2201	3	N	-0-					8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	212	-0-	-88	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	383	X	383	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	Y	1					1
							1	9									
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3681	-0-	-189	-0-	226	1	3447	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	239	1	3686	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	434	#	391	-0-	-43	-0-	68	1	323	2	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

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

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	310	1	2318	2	N	17	164	1			40
							19	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
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
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	1					2
							1	9									

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	36	1	335	2	Y	1					9
							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
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									
10	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	173	1	1611	2	Y	4					15
							4	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
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
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	54	1	502	2	Y	1					4
							1	9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
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									
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					13

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
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									
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					6

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
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
*10	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
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
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					24

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

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
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

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									
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	1					10
							1	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

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
10	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	117	1	1375	2	N	-0-					47

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

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									
10	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	195	1	1821	2	Y	5					10
							6	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	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
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									
*10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	469	1	4375	2	Y	11					36
							12	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
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									
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1104	2	Y	3					7
							3	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
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									
*10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	291	1	2718	2	Y	1					35
							1	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. 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
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									
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	Y	2					35
							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. 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
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
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					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. 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
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
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	1					4
							1	9									

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

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
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									
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	271	1	3187	2	Y	4					43
							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
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									
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	N	-0-					14

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

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
10	1829	X	1762	-0-	-67	-0-	170	1	1589	2	N	3					62
							3	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

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									
10	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	122	1	1140	2	N	1					21
							1	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

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
*10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	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
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-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	120	1	594	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
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-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	116	1	537	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
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
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	573	1	2648	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

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-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	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

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-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	84	1	387	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	T. A.		50	-0-	50	135	9	1	41	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
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
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	562	1	2596	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
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-
10	1550	X	1002	-0-	-548	-0-	178	1	824	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
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
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	288	1	1331	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
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
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	680	1	3139	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
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-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	257	1	1185	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	913	1	4217	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	168	1	774	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	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-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

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 #	3344	-0-	-646	-0-	3340	3	4	9	N	4					137
10	4123 #	4042	-0-	-81	-0-	4025	3	17	9	N	15					152

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

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									
*10	713	X	217	-0-	-496	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					108
							6	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

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									
10	961	X	666	-0-	-295	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					108
							19	3									

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2365	2	N	-0-					-0-
							74	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
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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

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	3068	-0-	-142	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

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-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

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-
10	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

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-
*10	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	1793 1265	1 3	40277	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
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-
10	0	X	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
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-
10	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
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									
*10	67963	X	21153	-0-	-46810	-0-	875	1	19661	2	Y	-0-					-0-
							617	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
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-
10	14B2	EXT	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
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									
10	31093	X	28980	-0-	-2113	-0-	1199	1	26935	2	N	-0-					-0-
							846	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
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-
10	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

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									
10	496	X	493	-0-	-3	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

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									
10	310	X	231	-0-	-79	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
							6	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

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-
10	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

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									
10	9734	X	5398	-0-	-4336	-0-	223	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							158	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
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									
10	2201	X	1760	-0-	-441	-0-	73	1	1636	2	N	-0-					-0-
							51	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4092	X	3325	-0-	-767	-0-	138	1	3090	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	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
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							
10	12679	X	1472	-0-	-11207	-0-	61	1	1368	2	Y	-0-			-0-
							43	3							

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

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
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	X	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

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							
*10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	338	1	7600	2	N	-0-			-0-
							239	3							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

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							
10	10013	X	8240	-0-	-1773	-0-	341	1	7659	2	N	-0-			-0-
							240	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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

05	4216	X	2379	-0-	-1837	-0-	104	1	2122	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
06	4080	X	3193	-0-	-887	-0-	137	1	3044	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	4495	X	879	-0-	-3616	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
08	4495	X	1045	-0-	-3450	-0-	46	1	981	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	87	1	1928	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
*10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	276	1	6209	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	47	1	1043	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
08	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	47	1	997	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	43	1	947	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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							
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	2	Y	-0-			-0-
							40	3							

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

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-
10	2356	X	1703	-0-	-653	-0-	88	1	1615	2	N	-0-			-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

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-
*10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	372	1	6792	2	N	-0-			-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

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-
*10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	240	1	4378	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
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									
10	1054	N	182	-0-	-872	-0-	7	1	170	2	N	-0-					87
							5	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
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									
10	5363	X	4043	-0-	-1320	-0-	289	1	3741	2	N	12					250
							13	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
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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	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
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-
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	46	1	988	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
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-
10	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
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-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	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
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-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	99	1	1239	2	Y	7	6	1			54
							8	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
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-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	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
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									
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	115	1	1284	2	Y	11					22
							12	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	558	N	403	-0-	-155	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	152	1	1694	2	Y	3					6
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	184	1	2051	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
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									
*10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	131	1	1630	2	N	6	6	1			5
							7	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
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-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	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
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-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	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
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									
10	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	446	1	4964	2	Y	26					66
							29	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
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-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	795	2	Y	-0-					162

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

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-
10	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	126	1	1397	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
05	3100	N	5111	-0-	2011	4769	399	1	4705	2	Y	6					10
							7	9									
06	8659	X	3890	-0-	-4769	-0-	285	1	3599	2	Y	5					15
							6	9									
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	330	1	3897	2	Y	1	10	1			6
							1	9									
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	362	1	4143	2	Y	4					10
							4	9									
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	216	1	2330	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
10	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	348	1	3871	2	Y	1					6
							1	9									

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	194	1	3791	2	N	-0-					54
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	232	1	4022	2	N	3	1	1			56
							3	9									
07	4092	X	2751	-0-	-1341	-0-	212	1	2528	2	N	10	4	1			62
							11	9									
08	4092	X	1290	-0-	-2802	-0-	116	1	1161	2	N	12					74
							13	9									
09	3960	X	1445	-0-	-2515	-0-	74	1	1369	2	N	2	5	1			71
							2	9									
10	4092	X	1827	-0-	-2265	-0-	135	1	1684	2	N	7	5	1			73
							8	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

05	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	91	1	1769	2	N	-0-					114
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	102	1	1774	2	N	4	1	1			117
							4	9									
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	133	1	1585	2	N	3	4	1			116
							3	9									
08	1984	X	1377	-0-	-607	-0-	125	1	1249	2	N	3					119
							3	9									
09	1920	X	733	-0-	-1187	-0-	37	1	692	2	N	4	6	1			117
							4	9									
10	1953	X	912	-0-	-1041	-0-	67	1	837	2	N	7	6	1			118
							8	9									

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
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-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	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
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
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	166	1	2065	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
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
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	214	1	2666	2	N	1					78
							1	9									

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
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
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	60	1	663	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	69	1	772	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

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
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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									
*10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	169	1	3627	2	Y	22					76
							24	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	837	N	314	-0-	-523	-0-	26	1	288	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	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
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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3596	X	336	-0-	-3260	-0-	336	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	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-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-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
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
10	4619	X	3850	-0-	-769	-0-	1067	1	2783	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

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-
10	0	X	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3840	X	3462	-0-	-378	-0-	341	1	3082	3	Y	35	31	1			21
							39	9									
*12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	408	1	4030	3	Y	40	49	1			12
							44	9									
*01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	452	1	4784	3	Y	34	33	1			13
							37	9									
*02	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	309	1	3229	3	Y	48	37	1			24
							53	9									
*03	4650	X	3974	-0-	-676	-0-	345	1	3576	3	Y	48	53	1			19
							53	9									
*04	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	366	1	3676	3	Y	44	32	1			31
							48	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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	329	1	3822	3	Y	68	66	1			29
							75	9									
*10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	382	1	3953	3	Y	88	82	1			35
							97	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
*11	3690	X	1616	-0-	-2074	-0-	157	1	1420	3	Y	35	38	1			25
							39	9									
*12	3441	X	1083	-0-	-2358	-0-	97	1	960	3	Y	24	40	1			9
							26	9									
*01	3441	X	83	-0-	-3358	-0-	7	1	75	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
*02	3108	X	1267	-0-	-1841	-0-	108	1	1130	3	Y	26	17	1			11
							29	9									
*03	2141	X	1380	-0-	-761	-0-	118	1	1223	3	Y	35	34	1			12
							39	9									
*04	1590	X	1193	-0-	-397	-0-	105	1	1060	3	Y	25	19	1			18
							28	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	1212	-0-	-228	-0-	93	1	1078	3	Y	37	36	1			16
							41	9									
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	3	Y	51	47	1			20
							56	9									

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	1031	3	Y	36	29	1			20
							40	9									
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	102	1	1004	3	Y	31	40	1			11
							34	9									
*01	899	N	153	-0-	-746	-0-	10	1	101	3	Y	38	35	1			14
							42	9									
*02	1288	N	1258	-0-	-30	-0-	107	1	1120	3	Y	28	25	1			17
							31	9									
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1236	3	Y	36	38	1			15
							40	9									
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	3	Y	32	23	1			24
							35	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	3900	X	3553	-0-	-347	-0-	277	1	3223	3	Y	48	49	1			23
							53	9									
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	298	1	3089	3	Y	74	66	1			31
							81	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	60	38	1			26
							66	9									
*12	465	N	282	-0-	-183	-0-	26	1	252	3	Y	4	24	1			6
							4	9									
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*02	336	N	234	-0-	-102	-0-	21	1	206	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*03	279	N	264	-0-	-15	-0-	23	1	233	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	21	20	1			10
							23	9									
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	23	22	1			11
							25	9									

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

*11	3330	2950	-0-	-380	16631	291	1	2628	3	Y	28	22	1			15
						31	9									
*12	3441	1750	-0-	-1691	14940	157	1	1554	3	Y	35	40	1			10
						39	9									
*01	3441	4434	-0-	993	15933	380	1	4023	3	Y	28	27	1			11
						31	9									
*02	3108	3047	-0-	-61	15872	263	1	2749	3	Y	32	26	1			17
						35	9									
*03	3441	2783	-0-	-658	15214	241	1	2501	3	Y	37	39	1			15
						41	9									
*04	DLQ G-10	3575	-0-	3575	18789	319	1	3204	3	Y	47	31	1			31
						52	9									
05	4881 X	4881	-0-	-0-	18789	348	1	4468	3	Y	59	54	1			36
						65	9									
06	8785	5194	-0-	-3591	15198	440	1	4707	3	Y	43	45	1			34
						47	9									
07	4464	5711	-0-	1247	16445	633	1	5014	3	Y	58	58	1			34
						64	9									
08	4464	2078	-0-	-2386	14059	203	1	1817	3	Y	53	66	1			21
						58	9									
09	2136	1016	-0-	-1120	12939	77	1	894	3	Y	41	41	1			21
						45	9									
*10	1240	1103	-0-	-137	12802	89	1	920	3	Y	85	72	1			34
						94	9									

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 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
*11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	369	1	3338	3	Y	41	38	1			26
							45	9									
*12	1860	X	1638	-0-	-222	-0-	145	1	1430	3	Y	57	65	1			18
							63	9									
*01	4092	X	238	-0-	-3854	-0-	15	1	158	3	Y	59	54	1			23
							65	9									
*02	3696	X	3522	-0-	-174	-0-	305	1	3178	3	Y	35	34	1			24
							39	9									
*03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	361	1	3752	3	Y	45	49	1			20
							50	9									
*04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	318	1	3199	3	Y	31	25	1			26
							34	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	1870	-0-	-1334	-0-	144	1	1675	3	Y	46	45	1			20
							51	9									
*10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	213	1	2209	3	Y	54	51	1			23
							59	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4830	X	4257	-0-	-573	-0-	419	1	3788	3	Y	45	43	1			29
							50	9									
*12	4340	X	1851	-0-	-2489	-0-	166	1	1639	3	Y	42	57	1			14
							46	9									
*01	5208	X	244	-0-	-4964	-0-	17	1	183	3	Y	40	39	1			15
							44	9									
*02	4704	X	4527	-0-	-177	-0-	391	1	4085	3	Y	46	37	1			24
							51	9									
*03	5208	X	4859	-0-	-349	-0-	423	1	4388	3	Y	44	50	1			18
							48	9									
*04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	471	1	4742	3	Y	40	29	1			29
							44	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	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	473	1	5498	3	Y	329	246	1			110
							362	9									
*10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	539	1	5588	3	Y	83	133	1			60
							91	9									

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
*11	4380	X	3768	-0-	-612	-0-	371	1	3351	3	Y	42	42	1			28
							46	9									
*12	3937	X	1671	-0-	-2266	-0-	148	1	1462	3	Y	55	66	1			17
							61	9									
*01	4433	X	249	-0-	-4184	-0-	16	1	168	3	Y	59	54	1			22
							65	9									
*02	4116	X	3894	-0-	-222	-0-	336	1	3512	3	Y	42	38	1			26
							46	9									
*03	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	381	1	3960	3	Y	40	48	1			18
							44	9									
*04	4410	X	3741	-0-	-669	-0-	335	1	3366	3	Y	36	27	1			27
							40	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	1996	-0-	-926	-0-	154	1	1788	3	Y	49	46	1			21
							54	9									
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	346	1	3579	3	Y	85	73	1			33
							94	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6570	X	6356	-0-	-214	-0-	307	1	6042	3	Y	6	28	1			11
							7	9									
*12	6789	X	6568	-0-	-221	-0-	320	1	6236	3	Y	11	15	1			7
							12	9									
*01	6603	X	6246	-0-	-357	-0-	321	1	5897	3	Y	25	23	1			9
							28	9									
*02	5936	X	5596	-0-	-340	-0-	276	1	5296	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
*03	6572	X	6500	-0-	-72	-0-	341	1	6129	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
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	6426	-0-	-174	-0-	314	1	6073	3	Y	35	35	1			19
							39	9									
*10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	327	1	5730	3	Y	49	40	1			28
							54	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	495	1	4473	3	Y	43	31	1			20
							47	9									
*12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	522	1	5156	3	Y	30	40	1			10
							33	9									
*01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	575	1	6086	3	Y	34	32	1			12
							37	9									
*02	5152	X	3583	-0-	-1569	-0-	310	1	3232	3	Y	37	30	1			19
							41	9									
*03	5704	X	4859	-0-	-845	-0-	423	1	4392	3	Y	40	44	1			15
							44	9									
*04	6840	X	4470	-0-	-2370	-0-	401	1	4029	3	Y	36	26	1			25
							40	9									
05	7068	X	4102	-0-	-2966	-0-	294	1	3773	3	Y	32	35	1			22
							35	9									
06	6840	X	4324	-0-	-2516	-0-	365	1	3905	3	Y	49	42	1			29
							54	9									
07	5084	X	4197	-0-	-887	-0-	464	1	3670	3	Y	57	56	1			30
							63	9									
08	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	410	1	3660	3	Y	62	73	1			19
							68	9									
09	4470	X	3949	-0-	-521	-0-	307	1	3566	3	Y	69	62	1			26
							76	9									
*10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	391	1	4049	3	Y	69	67	1			28
							76	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	147	1	1325	3	Y	11	20	1			14
							12	9									
*12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	298	1	2943	3	Y	24	30	1			8
							26	9									
*01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	276	1	2915	3	Y	32	28	1			12
							35	9									
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	295	1	3082	3	Y	31	26	1			17
							34	9									
*03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	336	1	3483	3	Y	34	38	1			13
							37	9									
*04	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	256	1	2571	3	Y	25	20	1			18
							28	9									
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6292	246	1	3159	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
*06	7348	X	1056	-0-	-6292	-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	1151	-0-	-2179	-0-	88	1	1026	3	Y	34	34	1			14
							37	9									
10	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	175	1	1808	3	Y	57	50	1			21
							63	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	3	N	16					84
							18	9									
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	100	1	1944	3	N	35					119
							39	9									
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	N	20					139
							22	9									
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	3	N	21					160
							23	9									
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	3	N	34					194
							37	9									
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	978	-0-	-12	-0-	48	1	930	3	N	-0-					202
10	1023	N	292	-0-	-731	-0-	16	1	276	3	N	-0-					202

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	88	1	798	3	Y	6	15	1			10
							7	9									
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	303	1	2992	3	Y	11	16	1			5
							12	9									
*01	496	X	463	-0-	-33	-0-	40	1	421	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*02	980	X	556	-0-	-424	-0-	48	1	500	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
*03	3410	X	385	-0-	-3025	-0-	33	1	348	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
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	552	X	552	-0-	-0-	-0-	42	1	484	3	Y	24	25	1			13
							26	9									
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	25	25	1			13
							28	9									

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
*11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	423	1	3827	3	Y	39	30	1			21
							43	9									
*12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	418	1	4133	3	Y	44	51	1			14
							48	9									
*01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	417	1	4412	3	Y	25	28	1			11
							28	9									
*02	3248	X	2783	-0-	-465	-0-	241	1	2516	3	Y	24	21	1			14
							26	9									
*03	3596	X	2541	-0-	-1055	-0-	221	1	2291	3	Y	26	29	1			11
							29	9									
*04	5010	X	2234	-0-	-2776	-0-	200	1	2008	3	Y	24	18	1			17
							26	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	2789	-0-	-361	-0-	216	1	2515	3	Y	53	48	1			21
							58	9									
*10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	159	1	1652	3	Y	56	54	1			23
							62	9									

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
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-
10	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
*02	14B2 EXT		2932	-0-	2932	2932	253	1	2636	3	Y	39	24	1			15
							43	9									
*03	6385	X	3453	-0-	-2932	-0-	300	1	3114	3	Y	35	37	1			13
							39	9									
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	266	1	2675	3	Y	59	37	1			35
							65	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	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	1890	1	21957	3	Y	487	358	1			158
							536	9									
*10	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	1567	1	16254	3	Y	817	678	1			297
							899	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

*11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	220	1	1992	3	Y	24	19	1			13
							26	9									
*12	3100	N	3563	-0-	463	463	324	1	3199	3	Y	36	39	1			10
							40	9									
*01	3100	N	4211	-0-	1111	1574	361	1	3816	3	Y	31	30	1			11
							34	9									
*02	3953	X	2379	-0-	-1574	-0-	206	1	2145	3	Y	25	22	1			14
							28	9									
*03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	310	1	3223	3	Y	42	42	1			14
							46	9									
*04	4290	X	3322	-0-	-968	-0-	298	1	2992	3	Y	29	22	1			21
							32	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	3105	-0-	-225	-0-	242	1	2808	3	Y	50	47	1			18
							55	9									
*10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	279	1	2886	3	Y	81	70	1			29
							89	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

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-
10	INJECT	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 #: 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
*11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	464	1	4198	3	Y	38	35	1			22
							42	9									
*12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	631	1	6244	3	Y	54	62	1			14
							59	9									
*01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	584	1	6176	3	Y	37	38	1			13
							41	9									
*02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	382	1	3989	3	Y	36	31	1			18
							40	9									
*03	4805	X	3342	-0-	-1463	-0-	291	1	3020	3	Y	28	35	1			11
							31	9									
*04	6930	X	2681	-0-	-4249	-0-	240	1	2418	3	Y	21	17	1			15
							23	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	2059	-0-	-611	-0-	160	1	1853	3	Y	42	41	1			17
							46	9									
*10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	199	1	2063	3	Y	69	61	1			25
							76	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

*11	25290	X	24123	-0-	-1167	-0-	1139	1	22417	3	N	515	520	1			200
							567	9									
*12	25668	X	24841	-0-	-827	-0-	1184	1	23074	3	N	530	538	1			192
							583	9									
*01	25482	X	24046	-0-	-1436	-0-	1209	1	22262	3	N	523	531	1			184
							575	9									
*02	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	1104	1	21157	3	N	524	529	1			179
							576	9									
*03	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	1268	1	22759	3	N	519	498	1			200
							571	9									
04	24879	X	24879	-0-	-0-	-0-	913	1	23325	3	N	583	501	1			282
							641	9									
05	25102	X	25102	-0-	-0-	-0-	742	1	23889	3	N	428	485	1			225
							471	9									
06	24409	X	24409	-0-	-0-	-0-	905	1	23020	3	N	440	470	1			195
							484	9									
07	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	1163	1	23244	3	N	405	466	1			134
							446	9									
08	24180	X	18184	-0-	-5996	-0-	906	1	17016	3	N	238	152	1			220
							262	9									
*09	26225	X	26225	-0-	-0-	-0-	1277	1	24725	3	N	203	275	1			148
							223	9									
10	24180	X	22640	-0-	-1540	-0-	1205	1	21112	3	N	294	262	1			180
							323	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*11	3480	X	3410	-0-		-70	-0-	335	1	3034	3	Y	37	35	1			23
								41	9									
*12	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	401	1	3967	3	Y	52	60	1			15
								57	9									
*01	5501	X	5501	-0-		-0-	-0-	471	1	4980	3	Y	45	43	1			17
								50	9									
*02	3724	X	3596	-0-		-128	-0-	310	1	3234	3	Y	47	39	1			25
								52	9									
*03	4588	X	4089	-0-		-499	-0-	354	1	3680	3	Y	50	56	1			19
								55	9									
*04	4860	X	4024	-0-		-836	-0-	360	1	3620	3	Y	40	30	1			29
								44	9									
05	5022	X	3868	-0-		-1154	-0-	277	1	3552	3	Y	35	39	1			25
								39	9									
06	4860	X	4029	-0-		-831	-0-	340	1	3634	3	Y	50	44	1			31
								55	9									
07	4348	X	4348	-0-		-0-	-0-	478	1	3787	3	Y	75	69	1			37
								83	9									
08	4478	X	4478	-0-		-0-	-0-	444	1	3962	3	Y	65	81	1			21
								72	9									
*09	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-	352	1	4091	3	Y	57	55	1			23
								63	9									
*10	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	410	1	4242	3	Y	90	80	1			33
								99	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

*11	14B2 EXT		1820	-0-		1820	2141	176	1	1590	3	Y	49	31	1			22
								54	9									
*12	14B2 EXT		4146	-0-		4146	6287	366	1	3622	3	Y	144	132	1			34
								158	9									
*01	14B2 EXT		8174	-0-		8174	14461	693	1	7325	3	Y	142	126	1			50
								156	9									
*02	20292	X	5831	-0-		-14461	-0-	496	1	5182	3	Y	139	114	1			75
								153	9									
*03	5853	X	5853	-0-		-0-	-0-	503	1	5223	3	Y	115	139	1			51
								127	9									
*04	7140	X	3971	-0-		-3169	-0-	351	1	3534	3	Y	78	65	1			64
								86	9									
05	7378	X	5124	-0-		-2254	-0-	362	1	4645	3	Y	106	103	1			67
								117	9									
06	7140	X	5410	-0-		-1730	-0-	446	1	4776	3	Y	171	138	1			100
								188	9									
07	6603	X	5093	-0-		-1510	-0-	550	1	4353	3	Y	173	176	1			97
								190	9									
08	5983	X	4729	-0-		-1254	-0-	458	1	4091	3	Y	164	204	1			57
								180	9									
*09	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	330	1	3838	3	Y	89	102	1			44
								98	9									
*10	1117	X	1117	-0-		-0-	-0-	96	1	996	3	Y	23	48	1			19
								25	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*11	10380	X	8780	-0-	-1600	-0-	816	1	7389	3	Y	523	420	1			284
							575	9									
*12	10633	X	10629	-0-	-4	-0-	913	1	9046	3	Y	609	712	1			181
							670	9									
*01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	1082	1	11449	3	Y	592	554	1			219
							651	9									
*02	9604	X	6183	-0-	-3421	-0-	497	1	5191	3	Y	450	404	1			265
							495	9									
*03	11067	X	7875	-0-	-3192	-0-	643	1	6673	3	Y	508	567	1			206
							559	9									
*04	11610	X	7915	-0-	-3695	-0-	672	1	6766	3	Y	434	323	1			317
							477	9									
05	11997	X	8053	-0-	-3944	-0-	545	1	6993	3	Y	468	476	1			309
							515	9									
06	11610	X	185	-0-	-11425	-0-	16	1	166	3	Y	3	181	1			131
							3	9									
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	1	-0-	-3503	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	300	1	4824	2	Y	83	152	1			149
							91	9									
06	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	240	1	4369	2	Y	117					266
							129	9									
07	5766	X	3557	-0-	-2209	-0-	135	1	3302	2	Y	109	133	1			242
							120	9									
08	5766	X	342	-0-	-5424	-0-	9	1	316	2	Y	15					257
							17	9									
09	5580	X	882	-0-	-4698	-0-	9	1	818	2	Y	50	111	1			196
							55	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					196

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28954	X	24948	-0-	-4006	-0-	480	1	24092	2	N	342	380	1			190
							376	9									
06	28020	X	26339	-0-	-1681	-0-	420	1	25638	2	N	255	190	1			255
							281	9									
07	28954	X	25950	-0-	-3004	-0-	420	1	25171	2	N	326	384	1			197
							359	9									
08	27869	X	19047	-0-	-8822	-0-	315	1	18517	2	N	195	192	1			200
							215	9									
09	26970	X	24591	-0-	-2379	-0-	420	1	23980	2	N	174	191	1			183
							191	9									
10	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT					183

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	24219	-0-	-4425	-0-	480	1	23421	2	N	289	381	1			116
							318	9									
06	27450	X	23827	-0-	-3623	-0-	420	1	23098	2	N	281	192	1			205
							309	9									
07	28365	X	23759	-0-	-4606	-0-	420	1	23031	2	N	280	378	1			107
							308	9									
08	26133	X	17710	-0-	-8423	-0-	315	1	17122	2	N	248	188	1			167
							273	9									
09	25290	X	22550	-0-	-2740	-0-	420	1	21890	2	N	218	190	1			195
							240	9									
10	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					N	NO RPT					195

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5139	-0-	-1011	-0-	300	1	4786	2	Y	48	75	1			133
							53	9									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					133

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14460	X	14230	-0-	-230	-0-	688	1	13542	3	Y	-0-					-0-
*12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	697	1	13596	3	Y	-0-					-0-
*01	14880	X	14177	-0-	-703	-0-	731	1	13440	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	678	1	12992	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	14880	X	14724	-0-	-156	-0-	777	1	13939	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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	13594	-0-	-1154	-0-	665	1	12890	3	Y	35	36	1			17
							39	9									
*10	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	736	1	12890	3	Y	49	41	1			25
							54	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13110	X	12626	-0-	-484	-0-	610	1	12010	3	Y	5	16	1			4
							6	9									
*12	13082	X	13060	-0-	-22	-0-	637	1	12413	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
*01	13051	X	12283	-0-	-768	-0-	633	1	11642	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
*02	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	586	1	11237	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	665	1	11938	3	Y	41	31	1			10
							45	9									
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	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	695	1	13464	3	Y	35	35	1			16
							39	9									
*10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	684	1	11980	3	Y	49	40	1			25
							54	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

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-
10	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	416	1	1294	3	N	7					135
							8	9									
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	436	1	1269	3	N	9					144
							10	9									
*01	2139	X	1695	-0-	-444	-0-	437	1	1250	3	N	7					151
							8	9									
*02	1932	X	1531	-0-	-401	-0-	400	1	1120	3	N	10					161
							11	9									
*03	1767	X	1617	-0-	-150	-0-	371	1	1233	3	N	12					173
							13	9									
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	1315	-0-	-155	-0-	322	1	991	3	N	2					27
							2	9									
10	1581	X	1463	-0-	-118	-0-	386	1	1076	3	N	1					28
							1	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

*11	5010	4695	-0-	-315	-0-	1132	1	3521	3	Y	38						227
						42	9										
*12	5177	4796	-0-	-381	-0-	1218	1	3545	3	Y	30	193	1				64
						33	9										
*01	5177	4674	-0-	-503	-0-	1202	1	3427	3	Y	41						105
						45	9										
*02	4676	4240	-0-	-436	-0-	1105	1	3102	3	Y	30						135
						33	9										
*03	4867 #	4520	-0-	-347	-0-	1035	1	3437	3	Y	44						179
						48	9										
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	5039 R	5039	-0-	-0-	-0-	1228	1	3776	3	Y	32						184
						35	9										
*10	4450 R	4450	-0-	-0-	-0-	1164	1	3242	3	Y	40						224
						44	9										

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

*11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-						-0-
*12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1				3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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-
10	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	146	1	2876	3	N	5	12	1			10
							6	9									
*12	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	151	1	2948	3	N	8	10	1			8
							9	9									
*01	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	152	1	2791	3	N	6	7	1			7
							7	9									
*02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	142	1	2728	3	N	7	7	1			7
							8	9									
*03	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	165	1	2965	3	N	5	5	1			7
							6	9									
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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	163	1	3164	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	160	1	2810	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1492	2	81	9	Y	74	143	1			9

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	162	-0-	-288	-0-	5	1	139	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	4	1	197	3	Y	34	33	1			6
							37	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4802	-0-	-1588	-0-	111	1	4586	3	Y	95	101	1			14
							105	9									
*10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	126	1	6292	3	Y	205	201	1			18
							226	9									

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
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	54514	-0-	-896	-0-	1278	1	52954	3	N	256	254	1			28
							282	9									
10	57257	X	48322	-0-	-8935	-0-	942	1	46941	3	N	399	396	1			31
							439	9									

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
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	16789	-0-	-33431	-0-	390	1	16117	3	N	256	265	1			30
							282	9									
10	43679	X	16978	-0-	-26701	-0-	324	1	16160	3	N	449	444	1			35
							494	9									

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
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	66983	-0-	-9877	-0-	1570	1	65004	3	N	372	378	1			43
							409	9									
10	79422	X	61366	-0-	-18056	-0-	1197	1	59670	3	N	454	460	1			37
							499	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-	5	1			-0-
10	22816	X	747	-0-	-22069	-0-	14	1	687	3	N	42	39	1			3
							46	9									

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
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	32172	-0-	-3288	-0-	750	1	31064	3	N	325	320	1			35
							358	9									
10	33573	X	26859	-0-	-6714	-0-	515	1	25692	3	N	593	583	1			45
							652	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	37816	-0-	37816	37816	879	1	36357	3	N	527	472	1			55
							580	9									
10	0	W	44272	-0-	44272	82088	869	1	43339	3	N	58	104	1			9
							64	9									

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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	5642	X	897	-0-	-4745	-0-	18	1	862	3	Y	15	14	1			1
							17	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	107149	-0-	-29891	-0-	2354	1	97522	3	N	6612	6733	1			774
							7273	9									
10	142290	X	129283	-0-	-13007	-0-	2355	1	117476	3	N	8593	8669	1			698
							9452	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	100911	-0-	-90129	-0-	2304	1	95421	3	N	2896	2941	1			339
							3186	9									
10	197408	X	101276	-0-	-96132	-0-	1960	1	97690	3	N	1478	1681	1			136
							1626	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	-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-
10	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271 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
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	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	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
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-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
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
10	6045	X	5398	-0-	-647	-0-	345	1	4997	2	Y	51	189	1			104
							56	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3131	X	1710	-0-	-1421	-0-	78	1	1619	2	N	12					59
							13	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6448	X	4950	-0-	-1498	-0-	919	1	4031	2	Y	-0-					3

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	6107 X	5471	-0-	-636	-0-	257 37	1 9	5177	2	Y	34	39	1			31
06	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	406 31	1 9	8113	2	Y	28	38	1			21
07	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	441 43	1 9	8627	2	Y	39	38	1			22
08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	368 43	1 9	6982	2	Y	39	37	1			24
09	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	428 20	1 9	8790	2	Y	18	19	1			23
*10	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	335 37	1 9	6961	2	Y	34	39	1			18

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	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
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
*10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	346 90	1 9	7205	2	N	82	45	1			138

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	1581	X	892	-0-	-689	-0-	241	1	607	2	N	40	35	1			74
							44	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	1581	X	956	-0-	-625	-0-	190	1	478	2	N	262	369	1			314
							288	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	Y	-0-								-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

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												
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	10	1	239	2	Y	6	5	1						3
							7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	200	1	4944	2	Y	65	58	1			32
							72	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	95	1	2342	2	Y	26	24	1			14
							29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1457	N	668	-0-	-789	-0-	26	1	632	2	Y	9	10	1			6
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	40	1	984	2	Y	4	4	1			3
							4	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
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									
*10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	457	1	4724	2	Y	71	41	1			68
							78	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
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									
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	879	2	Y	2	2	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
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									
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	35	1	1767	2	Y	-0-					114

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
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									
10	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	63	1	3183	2	Y	35					179
							39	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		219	-0-	219	219	40	1	176	2	Y	3					14
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		827	-0-	827	827	37	1	766	2	Y	22					113
							24	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		562	-0-	562	562	104	1	458	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		595	-0-	595	595	109	1	480	2	Y	5					22
							6	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
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-
10	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

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									
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	Y	12	10	1			6
							13	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

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									
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2	Y	13	10	1			6
							14	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

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									
10	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	143	1	3529	2	Y	41	37	1			21
							45	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
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									
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2064	2	Y	37	32	1			18
							41	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	13268	X	12840	-0-	-428	-0-	491	1	12128	2	Y	201	177	1			100
							221	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

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									
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	120	1	2952	2	Y	72	64	1			36
							79	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4123	-0-	1023	1023	4123	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	8479	-0-	5479	6502	8479	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4576	-0-	1476	7978	4576	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3954	-0-	954	8932	3954	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	9417	-0-	6317	15249	9417	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10141	-0-	10141	25390	10141	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10933	-0-	10933	36323	10933	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9309	-0-	9309	45632	9309	2			Y	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

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									
10	DLQ G-10		3691	-0-	3691	10125	685	1	3005	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

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									
10	DLQ G-10		4481	-0-	4481	11838	768	1	3371	2	Y	311	218	1			339
							342	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		1303	-0-	1303	3311	217	1	953	2	Y	121	86	1			95
							133	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	463	1	2032	2	N	17					126
							19	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

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
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	89	1	392	2	N	-0-					208

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	509					Y	82					217

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9394	152	1	3167	2	Y	19					98
							21	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	18	109	1			30
							20	9									
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	120	1	2392	2	Y	36					66
							40	9									
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	2	Y	17					83
							19	9									
08	DLQ G-10		1722	-0-	1722	1722	86	1	1626	2	Y	9					92
							10	9									
09	DLQ G-10		1637	-0-	1637	3359	74	1	1530	2	Y	30	55	1			67
							33	9									
10	DLQ G-10		2130	-0-	2130	5489	97	1	2015	2	Y	16					83
							18	9									

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
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	52	1	245	2	Y	1					14
							1	9									
06	420	N	59	-0-	-361	-0-	10	1	46	2	Y	3					17
							3	9									
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	28	1	120	2	Y	7	11	1			13
							8	9									
08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	86	1	363	2	Y	1					14
							1	9									
09	DLQ G-10		257	-0-	257	707	47	1	206	2	Y	4	10	1			8
							4	9									
10	DLQ G-10		302	-0-	302	1009	55	1	241	2	Y	5					13
							6	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	91	1	422	2	Y	-0-					14
06	1200	N	508	-0-	-692	-0-	74	1	347	2	Y	79					93
							87	9									
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	1	20	2	Y	122	138	1			77
							134	9									
10	DLQ G-10		158	-0-	158	488	25	1	108	2	Y	23					100
							25	9									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

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									
*10	DLQ G-10		4342	-0-	4342	14323	1195	1	3013	2	Y	122	154	1			124
							134	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

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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	86	1	745	3	Y	-0-					6
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

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									
*10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	470	1	2063	2	Y	70	32	1			207
							77	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

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									
*10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	291	1	7173	2	Y	118	88	1			50
							130	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

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									
10	2015	N	153	-0-	-1862	-0-	6	1	146	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

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									
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	655	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

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									
10	2821	X	1735	-0-	-1086	-0-	322	1	1413	2	N	-0-					81

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

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-
10	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

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									
10	4557	X	3637	-0-	-920	-0-	658	1	2885	2	N	85	30	1			285
							94	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

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									
10	2015	X	1759	-0-	-256	-0-	432	1	1303	2	N	22	9	1			220
							24	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10		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

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
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	166	1	728	2	N	-0-					29

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	153	1	716	2	Y	34	9	1			162
							37	9									
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	144	1	671	2	Y	23	19	1			166
							25	9									
07	1054	N	854	-0-	-200	-0-	153	1	653	2	Y	44	21	1			189
							48	9									
08	DLQ G-10		646	-0-	646	646	116	1	487	2	Y	39	98	1			130
							43	9									
09	DLQ G-10		659	-0-	659	1305	116	1	510	2	Y	30	21	1			139
							33	9									
10	DLQ G-10		818	-0-	818	2123	142	1	622	2	Y	49	23	1			165
							54	9									

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4588	X	1709	-0-	-2879	-0-	145	1	1502	2	Y	56	34	1			56
							62	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	35	1	951	2	Y	2	5	1			9
							2	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1612	X	1313	-0-	-299	-0-	238	1	1044	2	N	28	18	1			167
							31	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1209	N	926	-0-	-283	-0-	286	1	625	2	Y	14	16	1			107
							15	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	293	1	647	2	Y	18	5	1			120
							20	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	342	1	776	2	Y	18	9	1			129
							20	9									
08	DLQ G-10		924	-0-	924	924	276	1	629	2	Y	17	10	1			136
							19	9									
09	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2225	360	1	915	2	Y	24	8	1			152
							26	9									
10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3579	377	1	952	2	Y	23	14	1			161
							25	9									

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
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	794	1	1733	2	Y	28	15	1			105
							31	9									
06	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	859	1	1897	2	Y	25	6	1			124
							28	9									
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	996	1	2256	2	Y	32	98	1			58
							35	9									
08	DLQ G-10		2607	-0-	2607	2607	786	1	1793	2	Y	25	10	1			73
							28	9									
09	DLQ G-10		3222	-0-	3222	5829	902	1	2288	2	Y	29	11	1			91
							32	9									
10	DLQ G-10		3271	-0-	3271	9100	917	1	2312	2	Y	38	16	1			113
							42	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	837	N	785	-0-	-52	-0-	246	1	537	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	360	N	172	-0-	-188	-0-	53	1	118	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	9	1	20	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	1					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	1	2	1			2

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

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
10	868	N	532	-0-	-336	-0-	34	1	498	2	N	-0-					230

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

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									
*10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	315	1	5004	2	N	229	198	1			261
							252	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

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									
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	260	1	656	2	N	84	35	1			151
							92	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	300	2	N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

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
10	DLQ G-10		1628	-0-	1628	4680	302	1	1326	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

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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	197	1	1698	3	Y	-0-					53
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	DLQ G-10		484	-0-	484	1292	90	1	394	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	265 116	1 9	2736	2	Y	105	79	1			130

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1595	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	107	1	1028	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-	2	1			4
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	157	1	1469	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*10	3100	N	3500	-0-	400	400	307	1	3174	2	Y	17	8	1			13
							19	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		808	-0-	808	1779	34	1	713	2	Y	55	63	1			29
							61	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10		16	-0-	16	63	3	1	13	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	32	36	1			17
							35	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		716	-0-	716	2107	133	1	583	2	Y	-0-					6

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
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
10	DLQ G-10		480	-0-	480	925	89	1	391	2	Y	-0-					15

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	DLQ G-10		2075	-0-	2075	5684	93	1	1928	2	Y	49	55	1			26
							54	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					59
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	14	1	270	2	N	5					64
							6	9									
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
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	6	1	130	2	N	2					66
							2	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	1112	-0-	1112	4310	312	1	770	2	Y	27	1	8			83
						30	9									
06	2900 N	797	-0-	-2103	2207	140	1	639	2	Y	16					99
						18	9									
07	2987 N	780	-0-	-2207	-0-	144	1	615	2	Y	19	2	8			116
						21	9									
08	1116 N	665	-0-	-451	-0-	150	1	493	2	Y	20					136
						22	9									
09	810 N	631	-0-	-179	-0-	145	1	468	2	Y	16	126	1			26
						18	9									
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	179	1	510	2	Y	24					50
						26	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

05	558	N	99	-0-	-459	-0-	23 10	1 9	66	2	Y	9					102
06	600	N	112	-0-	-488	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					102
07	620	N	118	-0-	-502	-0-	20 2	1 9	96	2	Y	2					104
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	76	2	Y	5					109
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					109
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	54 12	1 9	258	2	Y	11					61
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	242	2	Y	5					66
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	51 12	1 9	233	2	Y	11					77
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95 41	1 9	758	2	Y	37					114
09	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	398 24	1 9	7505	2	Y	22	3	8			133
*10	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	517 33	1 9	13961	2	Y	30	62	1			101

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	22	31	1			42
							24	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	730	2	Y	22	28	1			36
							24	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	Y	22	24	1			34
							24	9									
08	DLQ G-10		650	-0-	650	650	32	1	603	2	Y	14	7	1			41
							15	9									
09	DLQ G-10		778	-0-	778	1428	35	1	729	2	Y	13	23	1			31
							14	9									
10	DLQ G-10		728	-0-	728	2156	32	1	663	2	Y	30	23	1			38
							33	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

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									
10	DLQ G-10		6399	-0-	6399	18107	290	1	6025	2	Y	76	85	1			40
							84	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	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									
*10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	229	1	4767	2	Y	55	63	1			29
							61	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		507	-0-	507	2013	18	1	380	2	Y	99	78	1			141
							109	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1347	-0-	-730	-0-	61	1	1235	2	Y	46	47	1			42
							51	9									
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	41	53	1			30
							45	9									
07	2077	X	622	-0-	-1455	-0-	27	1	534	2	Y	55	54	1			31
							61	9									
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	66	1	1259	2	Y	57	53	1			35
							63	9									
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1874	21	1	439	2	Y	24	27	1			32
							26	9									
10	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3415	68	1	1418	2	Y	50	56	1			26
							55	9									

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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	115	1	251	2	Y	6	6	1			27
							7	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	180	1	398	2	Y	6	2	1			31
							7	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	183	1	416	2	Y	8	4	1			35
							9	9									
08	DLQ G-10		477	-0-	477	477	143	1	327	2	Y	6	4	1			37
							7	9									
09	DLQ G-10		545	-0-	545	1022	151	1	384	2	Y	9	3	1			43
							10	9									
10	DLQ G-10		505	-0-	505	1527	141	1	355	2	Y	8	5	1			46
							9	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1860	X	553	-0-	-1307	-0-	145	1	317	2	Y	83	97	1			126
							91	9									
06	1800	X	929	-0-	-871	-0-	262	1	578	2	Y	81	57	1			150
							89	9									
07	1767	X	1243	-0-	-524	-0-	352	1	797	2	Y	85	130	1			105
							94	9									
08	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	367	1	837	2	Y	66	79	1			92
							73	9									
09	DLQ G-10		911	-0-	911	2188	234	1	593	2	Y	76	24	1			144
							84	9									
10	DLQ G-10		1600	-0-	1600	3788	429	1	1081	2	Y	82	103	1			123
							90	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	3100	X	1955	-0-	-1145	-0-	68	1	1837	2	Y	45	124	1			202
							50	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

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									
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	372	1	3840	2	Y	61	32	1			52
							67	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ	G-10	5073	-0-	5073	12875	1440	1	3631	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		2701	-0-	2701	7291	748	1	1886	2	Y	61	77	1			62
							67	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
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
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
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	85	-0-	-5	-0-	85	1			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	103	-0-	-17	-0-	100	1	3	9	N	3					166
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					169

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
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	9	N	3					170
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2					172

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					35
*10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					35

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	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
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-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	1581	X	1381	-0-	-200	-0-	182	1	1199	3	N	-0-					30
06	1530	X	1498	-0-	-32	-0-	207	1	1287	3	N	4					34
							4	9									
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	1040	-0-	-460	-0-	145	1	893	3	N	2					36
							2	9									
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					36

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
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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	136	1	842	3	N	-0-					53
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	89	1	202	3	Y	12					37
							13	9									
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	66	1	155	3	Y	9					46
							10	9									
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	85	1	199	3	Y	-0-					46
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	60	1	135	3	Y	1					47
							1	9									
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	82	1	180	3	Y	1					48
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					48

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	296	1	651	3	Y	3					25
							3	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					25

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1745	-0-	-265	-0-	243	1	1500	3	N	2					67
							2	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					67

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	203	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	179	1	394	3	Y	-0-					1
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	3969	-0-	-531	-0-	1240	1	2726	3	Y	3					11
							3	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					11

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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
10	4061	X	2977	-0-	-1084	-0-	299	1	2644	2	N	31					99
							34	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

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
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	286	1	2529	2	N	-0-					109

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

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
10	2573	X	1875	-0-	-698	-0-	190	1	1685	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	#	1606	-0-	-974	-0-	1606	2			N	-0-					117
10	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	66	-0-	66	66	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	19	-0-	19	85	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	26	-0-	26	111	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	7	-0-	7	118	7	2			Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	42	-0-	42	160	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	178	N	18	-0-	-160	-0-	1	1	17	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
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-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2017 - PLUGGED 05/21/17

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
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2017 - PLUGGED 05/21/17

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

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									
*10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	265	1	2289	2	Y	24					66
							26	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	256	1	2203	2	N	35					180
							39	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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									
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	223	1	1927	2	Y	14					40
							15	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	182	1	1569	2	Y	4					11
							4	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

*05	2201	X	1656	-0-	-545	-0-	115 1 1 9	1540	2	N	1					1
*06	2130	X	1013	-0-	-1117	-0-	74 1	939	2	N	-0-					1
*07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	145 1	2127	2	N	-0-					1
*08	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	126 1	1664	2	N	-0-					1
*09	1980	X	1558	-0-	-422	-0-	111 1	1447	2	N	-0-					1
10	2263	X	119	-0-	-2144	-0-	119 1			N	-0-					1

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

*05	2387	X	1763	-0-	-624	-0-	123 1 2 9	1638	2	N	2					2
*06	2070	X	1225	-0-	-845	-0-	90 1	1135	2	N	-0-					2
*07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	137 1	2023	2	N	-0-					2
*08	2046	X	1880	-0-	-166	-0-	132 1	1748	2	N	-0-					2
*09	1980	X	1950	-0-	-30	-0-	139 1	1811	2	N	-0-					2
10	2170	X	135	-0-	-2035	-0-	135 1			N	-0-					2

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

*05	1736	X	1460	-0-	-276	-0-	102 1 1 9	1357	2	N	1					1
*06	1530	X	1025	-0-	-505	-0-	75 1	950	2	N	-0-					1
*07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	119 1	1751	2	N	-0-					1
*08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	120 1	1592	2	N	-0-					1
*09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	112 1	1461	2	N	-0-					1
10	1860	X	119	-0-	-1741	-0-	119 1			N	-0-					1

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1953	X	1437	-0-	-516	-0-	100	1	1336	2	N	1					1
							1	9									
*06	1890	X	966	-0-	-924	-0-	71	1	895	2	N	-0-					1
*07	1953	X	1360	-0-	-593	-0-	87	1	1273	2	N	-0-					1
*08	1736	X	1508	-0-	-228	-0-	106	1	1402	2	N	-0-					1
*09	1680	X	1391	-0-	-289	-0-	99	1	1292	2	N	-0-					1
10	1426	X	111	-0-	-1315	-0-	111	1			N	-0-					1

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
*05	1581	X	1083	-0-	-498	-0-	75	1	1007	2	N	1					1
							1	9									
*06	1890	X	924	-0-	-966	-0-	68	1	856	2	N	-0-					1
*07	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	89	1	1302	2	N	-0-					1
*08	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	92	1	1221	2	N	-0-					1
*09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1242	2	N	-0-					1
10	1395	X	113	-0-	-1282	-0-	113	1			N	-0-					1

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
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-
10	1364	N	85	-0-	-1279	-0-	85	1			N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
10	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	1			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	2	N	1					1
							1	9									
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					1
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	93	1	1373	2	N	-0-					1
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	N	-0-					1
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	94	1	1231	2	N	-0-					1
10	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	1			N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	1					1
							1	9									
*06	960	N	632	-0-	-328	-0-	46	1	586	2	N	-0-					1
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					1
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	N	-0-					1
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-					1
10	1395	N	62	-0-	-1333	-0-	62	1			N	-0-					1

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	136	1	1816	2	N	1			1
							1	9							
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1181	2	N	-0-			1
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	N	-0-			1
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	-0-			1
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	143	1	1868	2	N	-0-			1
10	1395	N	106	-0-	-1289	-0-	106	1			N	-0-			1

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
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-			-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	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-
10	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	1			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
*05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

*05	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	76	1	1016	2	N	1					1
							1	9									
*06	1020	N	665	-0-	-355	-0-	49	1	616	2	N	-0-					1
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	2	N	-0-					1
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	N	-0-					1
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-					1
10	1178	N	83	-0-	-1095	-0-	83	1			N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	N	1					1
							1	9									
*06	630	N	398	-0-	-232	-0-	29	1	369	2	N	-0-					1
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	N	-0-					1
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-					1
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	2	N	-0-					1
10	775	N	52	-0-	-723	-0-	52	1			N	-0-					1

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	1					1
							1	9									
*06	810	N	740	-0-	-70	-0-	54	1	686	2	N	-0-					1
*07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	61	1	901	2	N	-0-					1
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	N	-0-					1
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	894	2	N	-0-					1
10	961	N	78	-0-	-883	-0-	78	1			N	-0-					1

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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	591	-0-	-60	-0-	274 52	1 9	265	2	N	47	176	1			53
06	600	X	388	-0-	-212	-0-	193 37	1 9	158	2	N	34					87
07	620	X	507	-0-	-113	-0-	255 3	1 9	249	2	N	3					90
08	589	X	532	-0-	-57	-0-	240 69	1 9	223	2	N	63					153
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	284 19	1 9	304	2	N	17					170
*10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	350 13	1 9	405	2	N	12					182

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	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
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	3190	-0-	-1070	-0-	3161	2	29	9	N	26					220
10	4402	X	3889	-0-	-513	-0-	3632	2	257	9	N	234	186	1			268

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
05	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-
10	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
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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1776	2	54	9	N	49					174
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2136	2	34	9	N	31					205

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
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-
10	2821	#	-0-	-0-	-2821	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-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
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
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF. 11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	546	1	1881	2	N	20					162
							22	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	620 30	1 9	3420	2	N	27					150
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	520 28	1 9	2556	2	N	25					175
07	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	400 9	1 9	1474	2	N	8					183
08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	620 29	1 9	3265	2	N	26	143	1			66
09	3930	X	3382	-0-	-548	-0-	600 22	1 9	2760	2	N	20					86
10	4061	X	2324	-0-	-1737	-0-	580	1	1744	2	N	-0-					86

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	24	157	1				57
							26	9										
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	N	13						70
							14	9										
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	25	1	441	3	N	19						89
							21	9										
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	29	1	490	3	N	20						109
							22	9										
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	26						135
							29	9										
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	17						152
							19	9										

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

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
10	2201	#	1727	-0-	-474	-0-	203	1	1524	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	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

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

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									
*10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	150	1	2417	3	Y	21					113
							23	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	618	1	4621	3	Y	17					60
							19	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

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									
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	33	1	534	3	Y	-0-					19

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

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
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107	1	896	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
06	900	N	713	-0-	-187	-0-	81	1	632	3	Y	-0-					3
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	111	1	912	3	Y	1					4
							1	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	916	3	Y	2					6
							2	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	115	1	924	3	Y	2					8
							2	9									
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	107	1	795	3	Y	3					11
							3	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 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
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
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	46	1	745	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	1540	-0-	-1280	-0-	31	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	56	1	2074	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	3	Y	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	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

05	527 N	497	-0-	-30	-0-	16 1 9	1	480	3	Y	1	1	0			-0-
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	377	-0-	-133	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
*10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	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

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8218	-0-	1228 B	-6421	345	1	7845	3	Y	25	18	1			20
							28	9									
10	7068	X	5899	-0-	-1169 B	-6421	276	1	5590	3	Y	30	27	1			23
							33	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1268	-0-	-4732 B	-5616	54	1	1207	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
10	4650	X	3458	-0-	-1192 B	-5616	162	1	3278	3	Y	16	13	1			10
							18	9									

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
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	6838	-0-	1108 B	-881512	287	1	6526	3	Y	23	18	1			20
							25	9									
10	6293	X	6226	-0-	-67 B	-881512	291	1	5912	3	Y	21	22	1			19
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9458	X	9458	-0-	-0- B	-0-	398	1	9034	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
10	8494	X	8314	-0-	-180 B	-0-	390	1	7901	3	Y	21	22	1			19
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	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	-0-	-0-	-4410 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	2111	-0-	-2291 B	-0-	99	1	2001	3	Y	10	5	1			5
							11	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5010	-0-	-2010 B	-61033	209	1	4755	3	Y	42	39	1			45
							46	9									
10	7595	X	7511	-0-	-84 B	-61033	350	1	7093	3	Y	62	57	1			50
							68	9									

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
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	2378	-0-	458 B	-6167	99	1	2251	3	Y	25	19	1			20
							28	9									
10	2046	N	2020	-0-	-26 B	-6167	94	1	1903	3	Y	21	22	1			19
							23	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4306	-0-	-3974	B	-417020	180	1	4094	3	Y	29	26	1			29
								32	9									
10	6200	X	6097	-0-	-103	B	-417020	284	1	5768	3	Y	41	38	1			32
								45	9									

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
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	2761	-0-	421	B	-366838	115	1	2620	3	Y	24	18	1			20
								26	9									
10	T. A.		2383	-0-	2383	B	-364455	111	1	2249	3	Y	21	22	1			19
								23	9									

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
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20 32	1 9	892	3	Y	29	28	1			7
06	1950	N	854	-0-	-1096	-0-	16 34	1 9	804	3	Y	31	30	1			8
07	1085	N	835	-0-	-250	-0-	16 39	1 9	780	3	Y	35	31	1			12
08	930	N	590	-0-	-340	-0-	10 28	1 9	552	3	Y	25	30	1			7
09	840	N	457	-0-	-383	-0-	7 24	1 9	426	3	Y	22	22	1			7
10	775	N	47	-0-	-728	-0-	1 1	1 9	45	3	Y	1	7	1			1

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
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	2278	-0-	-3632	-0-	36	1	2222	3	Y	18	19	1			7
							20	9									
10	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	49	1	4159	3	Y	21	20	1			8
							23	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19435	-0-	-3155	-0-	307	1	18778	3	Y	318	290	1			109
							350	9									
10	23343	X	22040	-0-	-1303	-0-	251	1	21539	3	Y	227	238	1			98
							250	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	71 127	1 9	3211	3	Y	115	108	1			33
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	59 151	1 9	2894	3	Y	137	127	1			43
07	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	57 166	1 9	2721	3	Y	151	135	1			59
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	136 162	1 9	7279	3	Y	147	163	1			43
*09	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	295 311	1 9	18037	3	Y	283	244	1			82
*10	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	218 199	1 9	18620	3	Y	181	186	1			77

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
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	152 95	1 9	6887	3	Y	86	83	1			26
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	143 103	1 9	7007	3	Y	94	89	1			31
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	147 114	1 9	7073	3	Y	104	93	1			42
08	6975	X	5184	-0-	-1791	-0-	93 81	1 9	5010	3	Y	74	90	1			26
09	6750	X	4429	-0-	-2321	-0-	70 81	1 9	4278	3	Y	74	70	1			30
10	7037	X	4165	-0-	-2872	-0-	48 48	1 9	4069	3	Y	44	50	1			24

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4280	-0-	4280	4280		50	1	4230	3	Y	-0-					-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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	149 95	1 9	6744	3	Y	86	87	1			25
06	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	246 103	1 9	12113	3	Y	94	90	1			29
07	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	287 114	1 9	13868	3	Y	104	93	1			40
08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	183 81	1 9	9820	3	Y	74	90	1			24
09	8310	X	8195	-0-	-115	-0-	131 78	1 9	7986	3	Y	71	68	1			27
10	13795	X	10438	-0-	-3357	-0-	120 62	1 9	10256	3	Y	56	58	1			25

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10693	-0-		-219	-0-	447	1	10167	3	Y	72	68	1			41
								79	9									
06	10560	X	9898	-0-		-662	-0-	449	1	9393	3	Y	51	57	1			35
								56	9									
07	10912	X	10442	-0-		-470	-0-	471	1	9920	3	Y	46	47	1			34
								51	9									
08	10912	X	8715	-0-		-2197	-0-	377	1	8298	3	Y	36	40	1			30
								40	9									
*09	11755	X	11755	-0-		-0-	-0-	493	1	11210	3	Y	47	37	1			40
								52	9									
10	10540	X	9000	-0-		-1540	-0-	421	1	8539	3	Y	36	42	1			34
								40	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	9174	-0-		-33	-0-	384	1	8722	3	Y	62	62	1			36
								68	9									
06	9408	X	9408	-0-		-0-	-0-	426	1	8928	3	Y	49	53	1			32
								54	9									
07	10288	X	10288	-0-		-0-	-0-	464	1	9773	3	Y	46	45	1			33
								51	9									
08	9207	X	7595	-0-		-1612	-0-	329	1	7231	3	Y	32	37	1			28
								35	9									
09	8910	X	7556	-0-		-1354	-0-	317	1	7205	3	Y	31	28	1			31
								34	9									
10	10292	X	10182	-0-		-110	-0-	476	1	9661	3	Y	41	39	1			33
								45	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	3611	-0-		-2713	-0-	152	1	3447	3	Y	11	12	1			7
								12	9									
06	5220	X	3753	-0-		-1467	-0-	170	1	3565	3	Y	16	14	1			9
								18	9									
07	5146	X	2082	-0-		-3064	-0-	94	1	1976	3	Y	11	11	1			9
								12	9									
08	4154	X	2305	-0-		-1849	-0-	100	1	2193	3	Y	11	11	1			9
								12	9									
09	4020	X	3706	-0-		-314	-0-	155	1	3532	3	Y	17	12	1			14
								19	9									
10	3875	X	2794	-0-		-1081	-0-	131	1	2650	3	Y	12	14	1			12
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		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-
10	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
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	3528	-0-	-732	-0-	147	1	3345	3	Y	33	24	1			27
							36	9									
10	3751	X	2550	-0-	-1201	-0-	119	1	2405	3	Y	24	28	1			23
							26	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	114	N	24	-0-	-90	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	5	1			7
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	2849	-0-	-2191	-0-	119	1	2704	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
10	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	117	1	2364	3	Y	21	22	1			19
							23	9									

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
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	243	1	11027	3	Y	229	222	1			64
							252	9									
06	9930	X	7380	-0-	-2550	-0-	143	1	7011	3	Y	205	204	1			65
							226	9									
07	11346	X	6113	-0-	-5233	-0-	119	1	5766	3	Y	207	192	1			80
							228	9									
08	11532	X	4320	-0-	-7212	-0-	76	1	4082	3	Y	147	182	1			45
							162	9									
09	11160	X	4456	-0-	-6704	-0-	69	1	4191	3	Y	178	163	1			60
							196	9									
10	5735	X	5352	-0-	-383	-0-	60	1	5142	3	Y	136	140	1			56
							150	9									

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
05	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	95	1	2166	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	2400	N	698	-0-	-1702	-0-	31	1	657	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
07	2356	N	942	-0-	-1414	-0-	42	1	875	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
08	2294	N	785	-0-	-1509	-0-	33	1	732	3	Y	18	17	1			14
							20	9									
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	3	Y	24	18	1			20
							26	9									
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	Y	21	22	1			19
							23	9									

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
05	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	199	1	4535	3	Y	41	45	1			26
							45	9									
06	4950	X	2282	-0-	-2668	-0-	103	1	2149	3	Y	27	33	1			20
							30	9									
07	5115	X	452	-0-	-4663	-0-	20	1	424	3	Y	7	16	1			11
							8	9									
08	5115	X	772	-0-	-4343	-0-	33	1	727	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
09	4770	X	1051	-0-	-3719	-0-	44	1	992	3	Y	14	11	1			13
							15	9									
10	1550	X	743	-0-	-807	-0-	34	1	698	3	Y	10	12	1			11
							11	9									

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
05	20367	X	17797	-0-	-2570	-0-	747	1	16982	3	Y	62	61	1			38
							68	9									
06	19710	X	16151	-0-	-3559	-0-	731	1	15332	3	Y	80	72	1			46
							88	9									
07	20367	X	16909	-0-	-3458	-0-	763	1	16045	3	Y	92	79	1			59
							101	9									
08	19902	X	12482	-0-	-7420	-0-	539	1	11874	3	Y	63	68	1			54
							69	9									
09	17880	X	17068	-0-	-812	-0-	715	1	16259	3	Y	85	66	1			73
							94	9									
10	17050	X	16733	-0-	-317	-0-	781	1	15861	3	Y	83	84	1			72
							91	9									

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
05	8184	X	7939	-0-	-245	-0-	324	1	7365	3	Y	227	195	1			118
							250	9									
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	420	1	8785	3	Y	94	131	1			81
							103	9									
07	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	478	1	10065	3	Y	46	73	1			54
							51	9									
08	8339	X	7821	-0-	-518	-0-	338	1	7448	3	Y	32	48	1			38
							35	9									
*09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	362	1	8237	3	Y	34	34	1			38
							37	9									
10	10602	X	9812	-0-	-790	-0-	460	1	9335	3	Y	15	29	1			24
							17	9									

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
05	1116	X	191	-0-	-925	-0-	8	1	179	3	N	4	9	1			5
							4	9									
06	780	X	77	-0-	-703	-0-	3	1	72	3	N	2	4	1			3
							2	9									
07	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	44	1	934	3	N	23	15	1			11
							25	9									
08	1023	X	740	-0-	-283	-0-	32	1	690	3	N	16	15	1			12
							18	9									
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	12	1			-0-
10	992	X	479	-0-	-513	-0-	22	1	446	3	N	10	5	1			5
							11	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	13485	X	12710	-0-	-775	-0-	512	1	11646	3	Y	502	494	1			299
							552	9									
06	13050	X	11829	-0-	-1221	-0-	514	1	10773	3	Y	493	490	1			302
							542	9									
07	13485	X	12171	-0-	-1314	-0-	527	1	11086	3	Y	507	466	1			343
							558	9									
08	13485	X	8961	-0-	-4524	-0-	373	1	8203	3	Y	350	389	1			304
							385	9									
09	12300	X	7534	-0-	-4766	-0-	304	1	6913	3	Y	288	280	1			312
							317	9									
10	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	505	1	10251	3	Y	427	399	1			340
							470	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	3	Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	21	132	1			95
							23	9									
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	11					106
							12	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 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
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	3000	N	10251	-0-	7251	7251	545	1	9684	3	Y	20	11	1			9
							22	9									
*10	3100	N	6063	-0-	2963	10214	628	1	5433	3	Y	2					11
							2	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	37	-0-	37	37		4	1	33	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88	88	9	1	72	3	Y	6					6
							7	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

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	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	346	1	6153	3	N	25	40	1			30
							28	9									
*10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	568	1	4911	3	N	4					34
							4	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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 #	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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	2	-0-	-1708	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5152	-0-	2052	2052	5152	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

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
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

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
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	746	3	Y	2					13

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2077	X	1529	-0-	-548	-0-	93	1	1433	3	N	3					147
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6851	X	6715	-0-	-136	-0-	574	1	6083	2	Y	53					117
							58	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	123	1	1308	2	Y	11					73
							12	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

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-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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

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	1249	-0-	-41	-0-	174 1	1075 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

05	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-
10	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3414	-0-	-966	-0-	385	1	3029	3	N	-0-					9
10	4526	X	3618	-0-	-908	-0-	262	1	3354	3	N	2					11
							2	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	661	-0-	-179	-0-	75	1	586	3	N	-0-					18
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	628	3	N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 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
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-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	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
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
10	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

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-
*10	847 X	847	-0-	-0-	-0-	70	1	777	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

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									
10	2635 N	2184	-0-	-451	-0-	180	1	2001	2	Y	3					29
						3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

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									
10	5270 X	5036	-0-	-234	-0-	414	1	4608	2	Y	13					36
						14	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

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									
*10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	331	1	3681	2	Y	21					49
						23	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

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
10	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

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-
10	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

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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

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	546	-0-	546	1332	546	3			Y	-0-					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1332					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	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

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	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
10	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
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-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	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
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-
10	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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

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-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	29	1	189	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

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-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	447	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	121	1	789	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

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-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

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-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

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-
10	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

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-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	69	1	447	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	58	1	381	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	208	1	1358	3	Y	19					88
							21	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	61	1	399	3	Y	3					11
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	208	1	1356	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

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-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	3					11
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

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-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

05	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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

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-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	100	1	650	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

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-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

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-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

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-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	628 3	1 9	4659	3	Y	3					28
06	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	576	1	4099	3	Y	-0-					28
07	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	579 3	1 9	4398	3	Y	3	28	1			3
08	5177	X	3860	-0-	-1317	-0-	481 2	1 9	3377	3	Y	2					5
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	660 3	1 9	4817	3	Y	3					8
*10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	698 3	1 9	4544	3	Y	3					11

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

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-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

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-
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	81	1	530	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

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-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	49	1	321	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	128	1	947	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	119	1	849	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	119	1	904	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	1085	N	782	-0-	-303	-0-	97	1	681	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	86	1	627	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	144	1	936	3	Y	-0-	2	1			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	58	1	375	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	88	1	572	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	110	1	719	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
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-
10	434	N	97	-0-	-337	-0-	13	1	84	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
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-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	837	N	671	-0-	-166	-0-	81	1	526	3	Y	58	63	1			9
							64	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

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-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

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									
10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	235	1	1533	3	Y	1					8
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

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-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1	1000	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

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
10	1178	N	945	-0-	-233	-0-	126	1	818	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	212	1	1381	3	Y	3					11
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	3					11
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

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
10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	161	1	1048	3	Y	1					6
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

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-
10	496	N	268	-0-	-228	-0-	36	1	232	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

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-
10	1643	X	638	-0-	-1005	-0-	85	1	553	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	10					27
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	69	1	452	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	335	1	2183	3	Y	84	168	1			156
							92	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	204	1	1331	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

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-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

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-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

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-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	107	1	697	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	320	1	2085	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	19	19	1			3
							21	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

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									
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	70	1	453	3	N	19	16	1			5
							21	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	93	1	608	3	N	86	168	1			74
							95	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	154	1 1 9	874	3	Y	1					26
06	1050	N	866	-0-	-184	-0-	175	1 2 9	689	3	Y	2					28
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	164	1 1 9	767	3	Y	1					29
08	1023	N	736	-0-	-287	-0-	136	1	600	3	Y	-0-					29
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	158	1	824	3	Y	-0-					29
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	178	1	803	3	Y	-0-					29

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
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	189	1	1231	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	56	1	362	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

05	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-
10	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

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-
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

05	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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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 #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
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-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	566	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

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

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-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	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

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
10	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

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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					180
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

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	3100	-0-	-1430	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	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-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	3500	-0-	-40	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-960	-0-					N	7					102
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9					111

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

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	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

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-
10	434	#	413	-0-	-21	-0-	62	1	351	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

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-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	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

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-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	11	1	60	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) //CONT.// 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
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-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	12	1	65	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
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-
10	155	#	82	-0-	-73	-0-	12	1	70	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	12	1	71	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
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-
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

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-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	18	1	101	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

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-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

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	1509	-0-	-141	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

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	90	-0-	-270	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

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	694	-0-	-356	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

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-
*10	11036		980	-0-	-10056	14821	980	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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
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-
*10		1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	499	1	1029	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	271	1	1830	3	N	5					54
							6	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					54

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	587	-0-	-13	-0-	76	1	511	3	N	-0-					4
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	-0-	-142	-0-	9	1	58	3	N	1					6
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	42	1	6	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	7673	-0-	-667	-0-	989	1	6684	3	N	-0-					4
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-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

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	38751	-0-	-639	-0-	4994	1	33757	3	N	-0-					4
10	40703 X	NO RPT	-0-	-40703	-0-					N	NO RPT					4

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	19900	-0-	-2450	-0-	2565	1	17335	3	N	-0-					4
10	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	773	-0-	-427	-0-	99	1	667	3	N	6					62
							7	9									
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					62

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

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	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2316	1	254	3	N	1					4
							1	9									
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2834	1	370	3	N	2					6
							2	9									

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

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	212	X	212	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	1					4
							1	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

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

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-
10	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
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	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	268	1	1812	3	N	2					19
							2	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					19

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1504	1	10166	3	Y	-0-					4
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

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
*10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	72	1	2413	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

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	4645	-0-	-2105	-0-	931	1	3713	3	Y	1					110
							1	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					110

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	7414	-0-	7414	14291	1938 233	1 9	5243	3	Y	212					247
06		DLQ G-10	6619	-0-	6619	20910	2013 187	1 9	4419	3	Y	170	192	1			225
07		DLQ G-10	5675	-0-	5675	26585	1327 128	1 9	4220	3	Y	116	195	1			146
08	33820	X	7235	-0-	-26585	-0-	1716 112	1 9	5407	3	Y	102	187	1			61
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1584 123	1 9	4433	3	Y	112					173
10	7409	X	7049	-0-	-360	-0-	1519 97	1 9	5433	3	Y	88	188	1			73

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1236	1	4422	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	2225	1	7960	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	307	1	1097	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	18011	X	17914	-0-	-97	-0-	3914	1	14000	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

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-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

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-
*10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1506	1	5385	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

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
10	15469	X	12392	-0-	-3077	-0-	12392	2			N	-0-			17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31930	X	31112	-0-	-818	-0-	414	1	30175	3	N	475	552	1			134
							523	9									
06	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	400	1	28209	3	N	440	369	1			205
							484	9									
07	31496	X	27254	-0-	-4242	-0-	414	1	26368	3	N	429	374	1			260
							472	9									
08	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	319	371	1			208
09	30480	X	-0-	-0-	-30480	-0-					N	408	375	1			241
10	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	411	562	1			90

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5456	#	5086	-0-	-370	-0-	4898	2	188	9	N	171	187	1			92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	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

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	4361	-0-	-619	-0-	4361	2			N	-0-					150
10	5146	X	4413	-0-	-733	-0-	4329	2	84	9	N	76	178	1			48

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

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-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	69	1	1136	2	N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

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-
*10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

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-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

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-
*10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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									
10	3007		3876	-0-	869	869	481	1	3395	2	Y	-0-	108	1			11

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

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-
10	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

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-
10	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	99	1	2299	2	N	25	11	1			14
							28	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

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-
10	5332	#	4539	-0-	-793	-0-	4539	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4576	-0-	1996	1996	788	1	3784	2	N	4					146
							4	9									
10	2666		NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

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	#	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	480	#	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

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-
10	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

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-
10	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

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
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					44
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4340		3118	-0-	-1222	-0-	134	1	2951	3	Y	30	37	1			17
							33	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	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-
10	558	N	356	-0-	-202	-0-	15	1	341	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2542	X	1701	-0-	-841	-0-	52	1	1159	3	Y	445	465	1			297
							490	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

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									
*10	1188	X	71	-0-	-1117	-0-	2	1	52	3	Y	15	21	1			14
							17	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

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-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	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

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	14768	-0-	-4018	-0-	17 80	1 9	14671	2	Y	73	54	1			41
06	15870	X	12982	-0-	-2888	-0-	16 56	1 9	12910	2	Y	51	75	1			17
07	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	610 98	1 9	18572	2	Y	89	71	1			35
08	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	21 119	1 9	17908	2	Y	108	104	1			39
09	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	21 106	1 9	17345	2	Y	96	113	1			22
10	19282	X	17731	-0-	-1551	-0-	22 89	1 9	17620	2	Y	81	72	1			31

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	9143	-0-	-14851	-0-	477 61	1 9	8605	2	Y	55	56	1			31
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-	470 113	1 9	13470	2	Y	103	66	1			37
09	16290	X	14171	-0-	-2119	-0-	460 352	1 9	13359	2	Y	320	284	1			73
*10	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	364 297	1 9	13636	2	Y	270	241	1			102

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
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
10	95852	X	79277	-0-	-16575	-0-	96 715	1 9	78466	2	Y	650	569	1			245

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	113942	X	113942	-0-	-0-	-0-	113253	2	689	9	Y	626	718	1			223

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4530	2	156	9	Y	142	163	1			48

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	95272	X	95272	-0-	-0-	-0-	94927	2	345	9	Y	314	241	1			73

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

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										
10	11997	10253	-0-	-1744	-0-	1416	1	8828	2	Y	8	7	1				3
						9	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	126	1	1714	2	Y	22									54
							24	9													
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	145	1	1121	2	Y	5									59
							6	9													

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	140	1	1902	2	Y	7					52
							8	9									
*10	1600	N	2212	-0-	612	612	254	1	1956	2	Y	2					54
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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	1986	-0-	-1254	-0-	431	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	416	1	1737	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2590	-0-	-440	-0-	176	1	2399	2	Y	14					31
							15	9									
*10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	340	1	2624	2	Y	8	17	1			22
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2924	-0-	-256	-0-	631	1	2274	2	Y	17	19	1			11
							19	9									
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	625	1	2610	2	Y	15	19	1			7
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	2	Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	1230	1	8045	2	Y	-0-					15
*10	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	925	1	8165	2	Y	-0-					15

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	78	1	507	2	Y	-0-					3
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					3

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
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	4359	-0-	-621	-0-	578	1	3781	2	Y	-0-					-0-
*10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	530	1	4680	2	Y	-0-					-0-

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
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	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	962	1	10602	2	Y	-0-					25
*10	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	951	1	11179	2	Y	-0-					25

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
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	6788	-0-	-502	-0-	463	1	6295	2	Y	27					27
							30	9									
*10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	854	1	6590	2	Y	15	32	1			10
							17	9									

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
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	150	1	981	2	Y	-0-					6
*10	1600	N	3158	-0-	1558	1558	321	1	2836	2	Y	1					7
							1	9									

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
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	203	-0-	-4117	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
*10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	728	2	Y	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	2	Y	-0-					-0-

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
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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	2	Y	-0-					6
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	156	1	1204	2	Y	-0-					6

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3128	-0-	3128	3128	329	1	2799	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5184	-0-	5184	8312	527	1	4657	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	687	1	7567	2	Y	2					4
							2	9									
*10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	699	1	8219	2	Y	2					6
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	964	1	6303	2	Y	-0-					41
*10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	972	1	8581	2	Y	-0-					41

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9792	-0-	-468	-0-	668	1	9081	2	Y	39					67
							43	9									
*10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1142	1	8813	2	Y	21	45	1			43
							23	9									

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
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	3389	-0-	-1171	-0-	281	1	3099	2	Y	8					37
							9	9									
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	318	1	3739	2	Y	10					47
							11	9									

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
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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	66	1	431	2	Y	-0-					-0-
*10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	Y	-0-					-0-

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
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	6262	-0-	-518	-0-	831	1	5431	2	Y	-0-					-0-
*10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	727	1	6421	2	Y	-0-					-0-

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
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	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	650	1	4249	2	Y	-0-					5
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	504	1	4453	2	Y	-0-					5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	177	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*10	1600	N	2467	-0-	867	867	251	1	2216	2	Y	-0-					-0-

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
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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	184	1	1205	2	Y	-0-					27
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	140	1	1234	2	Y	-0-					27

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
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	-0-	-0-	-930	-0-					Y	26	22	1			4
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
10	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
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	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	386	1	2522	2	Y	-0-					-0-
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	304	1	2684	2	Y	-0-					-0-

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
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	N	-0-					3
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	380	1	5940	2	Y	2	3	1			26
							2	9									
06	5880	X	4717	-0-	-1163	-0-	188	1	4527	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
07	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	184	1	3562	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
08	6324	X	3484	-0-	-2840	-0-	183	1	3298	2	Y	3	3	1			26
							3	9									
09	6120	X	5560	-0-	-560	-0-	188	1	5370	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
*10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	145	1	2698	2	Y	2	2	1			26
							2	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

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	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	354	1	10102	2	Y	14	7	1			24
							15	9									
*10	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	502	1	9360	2	Y	10	14	1			20
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

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	15697	-0-	-233	-0-	1072	1	14581	2	Y	40					84
							44	9									
10	DLQ G-10		16074	-0-	16074	16074	1841	1	14208	2	Y	23	47	1			60
							25	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	578	1	3781	2	Y	33					87
							36	9									
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	412	1	3638	2	Y	42					129
							46	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	183	1	5218	2	Y	65	56	1			9
							72	9									
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	255	1	4760	2	Y	64	56	1			17
							70	9									

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
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	3000	N	17021	-0-	14021	88065	563	1	16098	2	Y	327	165	1			266
							360	9									
*10	102823	X	14758	-0-	-88065	-0-	737	1	13740	2	Y	255	343	1			178
							281	9									

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
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	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	388	1	2538	2	Y	-0-					27
*10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	416	1	3674	2	Y	-0-					27

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
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	2843	-0-	-277	-0-	377	1	2465	2	Y	1					64
							1	9									
*10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	314	1	2769	2	Y	44					108
							48	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3733	-0-	-617	-0-	125	1	3566	2	Y	38	33	1			20
							42	9									
*10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	220	1	4096	2	Y	37	32	1			25
							41	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

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	3000	N	4403	-0-	1403	1403	298	1	4060	2	Y	41					41
							45	9									
*10	1600	N	4311	-0-	2711	4114	492	1	3794	2	Y	23	48	1			16
							25	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

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-
10	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

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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	336	1	2197	2	Y	-0-					-0-
*10	1600	N	2497	-0-	897	897	254	1	2243	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	172	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*10	1600	N	1867	-0-	267	267	130	1	1737	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	147	1	4208	2	Y	-0-					21
*10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	215	1	4018	2	Y	-0-					21

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
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18797	-0-	-1123	-0-	626	1	17898	2	Y	248	214	1			65
							273	9									
*10	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	975	1	18180	2	Y	243	213	1			95
							267	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5413	-0-	-287	-0-	178	1	5073	2	Y	147	127	1			37
							162	9									
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	293	1	5468	2	Y	144	126	1			55
							158	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	100	1	2863	2	Y	23	20	1			31
							25	9									
*10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	132	1	2467	2	Y	23	20	1			34
							25	9									

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4456	-0-	-554	-0-	370	1	4075	2	Y	10					20
							11	9									
*10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	488	1	5745	2	Y	14					34
							15	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6616	X	3755	-0-	-2861	-0-	322	1	3433	2	Y	-0-					100
10	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	297	1	3964	2	Y	-0-					100

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
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	3745	-0-	-215	-0-	127	1	3618	2	Y	-0-					-0-
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	176	1	3292	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5698	-0-	-3362	-0-	190	1	5421	2	Y	79	68	1			36
							87	9									
*10	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	295	1	5502	2	Y	77	68	1			45
							85	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	589	N	564	-0-	-25	-0-	34 6	1 9	524	2	Y	5	7	1			-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	891	2	Y	5	4	1			1
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48 12	1 9	921	2	Y	11	10	1			2
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	733	2	Y	11	13	1			-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	802	2	Y	11	9	1			2
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	506	2	Y	11	10	1			3

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

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	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	461	1	3016	2	Y	-0-					25
*10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	347	1	3065	2	Y	-0-					25

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	98 30	1 9	1539	2	Y	27					27
06	2730	N	1619	-0-	-1111	-0-	57 202	1 9	1360	2	Y	184	148	1			63
07	2697	N	1830	-0-	-867	-0-	77 267	1 9	1486	2	Y	243	303	1			3
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	79 29	1 9	1425	2	Y	26	20	1			9
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56 21	1 9	1605	2	Y	19	10	1			18
*10	1600	N	1892	-0-	292	292	96 18	1 9	1778	2	Y	16	21	1			13

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	883 80	1 9	9639	2	Y	73	94	1			-0-
06	10080	X	9785	-0-	-295	-0-	860 48	1 9	8877	2	Y	44					44
07	10416	X	10348	-0-	-68	-0-	745 35	1 9	9568	2	Y	32					76
08	10416	X	10160	-0-	-256	-0-	848 51	1 9	9261	2	Y	46	96	1			26
09	10080	X	9334	-0-	-746	-0-	774 32	1 9	8528	2	Y	29					55
*10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	779 44	1 9	9163	2	Y	40					95

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	104	1	1149	2	Y	-0-					1
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	Y	-0-					1

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	3620	-0-	-610	-0-	122	1	3498	2	Y	-0-					40
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	204	1	3812	2	Y	-0-					40

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
05	5146	X	4923	-0-	-223	-0-	412 10	1 9	4501	2	Y	9	13	1			-0-
06	4980	X	3805	-0-	-1175	-0-	335 6	1 9	3464	2	Y	5					5
07	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	317 6	1 9	4073	2	Y	5					10
08	5146	X	4777	-0-	-369	-0-	400 7	1 9	4370	2	Y	6	13	1			3
09	4980	X	4231	-0-	-749	-0-	352 4	1 9	3875	2	Y	4					7
*10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	354 6	1 9	4161	2	Y	5					12

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
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	979	1	5565	2	Y	-0-					11
06	6150	X	5243	-0-	-907	-0-	887 12	1 9	4344	2	Y	11	22	1			-0-
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	4851	-0-	-1299	-0-	643	1	4208	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	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 #: 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
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	22898	-0-	-8752	-0-	2038	1	20857	2	Y	3					83
							3	9									
*10	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	2323	1	19122	2	Y	93	176	1			-0-
							102	9									

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
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	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	430	1	4736	2	Y	-0-					-0-
*10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	463	1	5444	2	Y	-0-					-0-

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
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	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	309	1	3410	2	Y	2					3
							2	9									
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	231	1	2714	2	Y	4					7
							4	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	723	1	7963	2	Y	-0-					-0-
*10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	725	1	8535	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	60	1	1715	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*10	1600	N	1790	-0-	190	190	91	1	1689	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

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	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	402	1	4435	2	Y	-0-					-0-
*10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	290	1	3414	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

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	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	2	Y	4	3	1			39
							4	9									
*10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	137	1	2562	2	Y	3	3	1			39
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

05	9579	X	5129	-0-	-4450	-0-	255	1	4769	2	Y	95	174	1			128
							105	9									
06	9210	X	5072	-0-	-4138	-0-	254	1	4750	2	Y	62					190
							68	9									
07	8029	X	6425	-0-	-1604	-0-	307	1	6038	2	Y	73	156	1			107
							80	9									
08	7440	X	6036	-0-	-1404	-0-	320	1	5664	2	Y	47					154
							52	9									
09	6390	X	5647	-0-	-743	-0-	322	1	5258	2	Y	61	125	1			90
							67	9									
10	6417	X	6046	-0-	-371	-0-	335	1	5668	2	Y	39	45	1			84
							43	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	325	-0-	325	3042	23	1	302	2	N	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	64	1	266	3	Y	68	75	1			54
							75	9									
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	47	1	257	3	Y	74	42	1			86
							81	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	327	3	Y	85	91	1			80
							94	9									
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	41	1	253	3	Y	40	38	1			82
							44	9									
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	45	1	241	3	Y	55	65	1			72
							61	9									
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	47	1	288	3	Y	60	66	1			66
							66	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	925	1	925	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	930	N	825	-0-	-105	-0-	119	1	706	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	417	1	2478	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

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

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	324	1	3095	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	287	1	2661	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
07	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	279	1	2811	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	3441	X	2835	-0-	-606	-0-	276	1	2553	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	3330	X	2401	-0-	-929	-0-	259	1	2135	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	268	1	2794	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

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-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	96	1	570	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

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-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	138	1	818	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	899	N	500	-0-	-399	-0-	72	1	428	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	162	1	1686	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

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									
*10	3100	N	2720	-0-	-380	463	237	1	2477	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	268	1	2797	2	Y	58	63	1			48
							64	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

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									
*10	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	738	1	7702	2	Y	169	109	1			139
							186	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	79 12	1 9	753	2	Y	11	9	1			10
06	1350	N	312	-0-	-1038	-0-	30 4	1 9	278	2	Y	4	11	1			3
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	47 7	1 9	477	2	Y	6	3	1			6
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	157 20	1 9	1445	2	Y	18	14	1			10
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	131 15	1 9	1080	2	Y	14	14	1			10
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	85 11	1 9	888	2	Y	10	12	1			8

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	140 353	1 9	1339	2	Y	321	384	1			165
06	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	124 408	1 9	1155	2	Y	371	187	1			349
07	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	113 303	1 9	1138	2	Y	275	383	1			241
08	1829	N	1323	-0-	-506	-0-	121 84	1 9	1118	2	Y	76	195	1			122
09	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	147 86	1 9	1210	2	Y	78	170	1			30
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132 113	1 9	1380	2	Y	103	90	1			43

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	146	1	1526	2	Y	270	253	1			113
							297	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

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									
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	244	1	2547	2	Y	40	28	1			17
							44	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2304	-0-	-996	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3242	-0-	242	11779	1621	1	1621	3	N	-0-					-0-
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	9361					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	2820	-0-	-180	294	1410	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	2371	-0-	-629	93440	2371	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	91084					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
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	3000	N	4542	-0-	1542	17732	2271	1	2271	3	N	-0-					-0-
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	15035					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 #: 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
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	3000	N	4200	-0-	1200	12436	2100	1	2100	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	9801					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
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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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	3000	N	3292	-0-	292	2860	1646	1	1646	3	N	-0-			-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	535					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
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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	3000	N	11346	-0-	8346	377183	5673	1	5673	3	N	-0-			-0-
10	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	374331					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
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	153	1	153	3	N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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 #: 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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

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	3000	N	5958	-0-	2958	117201	2979	1	2979	3	N	-0-			-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	114876					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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 #: 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
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	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
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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 #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	934	1	934	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	67	1	67	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 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
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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	1349	-0-	-1651	5355	14	1	1335	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	4208					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
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	3000	N	2806	-0-	-194	95	2806	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	3000	N	2634	-0-	-366	6395	1317	1	1317	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	3729					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
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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	851	1	851	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-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
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	375	1	375	3	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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 #: 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
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 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
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	3000	N	4400	-0-	1400	88262	2200	1	2200	3	N	-0-			-0-
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	85472					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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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
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	3000	N	5676	-0-	2676	34380	2838	1	2838	3	N	-0-			-0-
10	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	31404					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	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
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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	1323	1	1323	3	N	-0-			-0-
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-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
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1207	1	1207	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1331	1	1331	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	768	1	768	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	495	1	495	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	418	1	418	3	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	253	1	253	3	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	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	3000	N	2056	-0-	-944	40459	2056	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	38351					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 #: 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
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	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	2949	1	2949	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	5906	-0-	2906	38383	2953	1	2953	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	36523					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
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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-
10	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
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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	823	1	823	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	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	3000	N	2935	-0-	-65	216804	2935	3			N	-0-			-0-
10	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	213797					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 #: 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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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

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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1023	1	1023	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

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	3000	N	2052	-0-	-948	25797	1026	1	1026	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	23906					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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	3000	N	6380	-0-	3380	50512	3190	1	3190	3	N	-0-					-0-
10	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	47443					N	NO RPT					-0-

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
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	320	1	320	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	75	1	75	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	642	1	642	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	846	1	846	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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 #: 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
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	3000	N	4274	-0-	1274	20680	2137	1	2137	3	N	-0-			-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	18727					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
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	1	259	3	N	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	3000	N	3098	-0-	98	98	1549	1	1549	3	N	-0-			-0-
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-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
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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	427	1	427	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	712	1	712	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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 #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	4620	-0-	1620	13588	2310	1	2310	3	N	-0-			-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	11108					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	257	-0-	-2743	55938	257	3			N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	55783					N	NO RPT			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	504	1	504	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	5	1	483	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	1381	1	1381	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	3086	1	3086	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	3000	N	1774	-0-	-1226	124909	1774	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	122894					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
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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	243	1	243	3	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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 #: 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
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	3000	N	3542	-0-	542	14730	1771	1	1771	3	N	-0-			-0-
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	11909					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
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	3000	N	3322	-0-	322	6056	1661	1	1661	3	N	-0-			-0-
10	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	3173					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
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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	964	1	964	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-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
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	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	3861	1	3861	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	399	1	399	3	N	-0-			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	3000	N	3334	-0-	334	14612	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	12101					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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 #: 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
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	528	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	3000	N	4232	-0-	1232	15316	2116	1	2116	3	N	-0-					-0-
10	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	12340					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
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	3000	N	4260	-0-	1260	10044	2130	1	2130	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	7409					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
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	815	1	815	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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
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	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	2901	1	2901	3	N	-0-					1
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1944	N	1884	-0-	-60	-0-	942	1	942	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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 #: 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
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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	584	1	584	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432	3	N	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		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

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

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	3000	N	3956	-0-	956	8366	1978	1	1978	3	N	-0-			-0-
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	5607					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 #: 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
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	480	1	480	3	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	3	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1183	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-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
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	3267	1	3267	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	4984	-0-	1984	63855	2492	1	2492	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	NO RPT	-0-	-3100	60755					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 #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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

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	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	3896	1	3896	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

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	3000	N	3310	-0-	310	8748	1655	1	1655	3	N	-0-			-0-
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	5989					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

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	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	4823	1	4823	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	888	1	888	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

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	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	1368	1	1368	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	2953	1	2953	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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 #: 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
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	681	1	681	3	N	-0-					-0-
10	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-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
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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	754	1	754	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	490	1	490	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	3000	N	4570	-0-	1570	19968	2285	1	2285	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	17178					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
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	3000	N	3400	-0-	400	13170	1700	1	1700	3	N	-0-					-0-
10	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	10256					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	5318	-0-	2318	41689	2659	1	2659	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	41627					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		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

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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	813	1	813	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

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	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	3391	1	3391	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	1176	1	1176	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 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
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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

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		1006	-0-	1006	14180	503	1	503	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14180					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

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-
10	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

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	97	1	97	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
10	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14059 08/15/2017

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	772	660	1			112
							849	9									
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	533	520	1			125
							586	9									

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					78
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	359	2	35	9	N	32	110	1			-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			Y	-0-						-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			Y	-0-						-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

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
*10	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	181	1	506	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

05	517	N	517	-0-	-0-		-0-	-0-	471	2	46	9	N	42	42	1			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-		-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-		-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-		-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-		-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-		-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	239	-0-	239		239	239	2				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	297	-0-	297		536	297	2				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	224	-0-	224		760	224	2				Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1071	2	63	9	Y	57	194	1			66

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

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
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

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-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6975 #	5958	-0-	-1017	-0-	5951	2	7	9	Y	6					83

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
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	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6847	2	14	9	Y	13					136
10	6541	#	5600	-0-	-941	-0-	5592	2	8	9	Y	7					143

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3503		2939	-0-	-564	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					-0-
09	572		236	-0-	-336	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	1612		12	-0-	-1600	-0-	12	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
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
*10	3100	N	2965	-0-	-135	668	2913	2	52	9	N	47					214

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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

08	0		5866	-0-	5866	5866	5800	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	4644		-0-	-0-	-4644	1222					N	-0-					-0-
10	5332		NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 281263 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6343 - 6350

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

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
10	12400	X	1799	-0-	-10601	-0-	1788	2	11	9	Y	10	18	1			6

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 282018 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6361 - 6364

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2017

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 6356

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
*10	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	31840	2	188	9	Y	171	171	1			17

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	877	X	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	N	37					202
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					202

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	97	1	2081	3	Y	101	112	1	8	8	28
							111	9									
10	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	102	1	2023	3	Y	85	76	1	3	8	34
							94	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	215	1	4633	3	Y	91	113	1			28
							100	9									
10	4960	X	4881	-0-	-79	-0-	231	1	4560	3	Y	82	76	1			34
							90	9									

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
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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	111	1	2387	3	Y	61	75	1			19
							67	9									
10	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	118	1	2340	3	Y	54	51	1			22
							59	9									

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
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	3	Y	30	38	1			9
							33	9									
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	57	1	1124	3	Y	27	25	1			11
							30	9									

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
05	4123	X	3291	-0-	-832	-0-	144	1	3031	3	Y	105	120	1			52
							116	9									
06	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	199	1	3608	3	Y	102	118	1			36
							112	9									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	204	1	3900	3	Y	85	68	1			53
							94	9									
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	212	1	3881	3	Y	76	91	1			38
							84	9									
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	173	1	3729	3	Y	70	87	1			21
							77	9									
10	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	188	1	3722	3	Y	63	58	1			26
							69	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	909	-0-	-858	-0-	38	1	803	3	Y	62	65	1			30
							68	9									
06	1350	N	672	-0-	-678	-0-	33	1	592	3	Y	43	53	1			20
							47	9									
07	1581	N	396	-0-	-1185	-0-	20	1	374	3	Y	2	14	1			8
							2	9									
08	899	N	182	-0-	-717	-0-	9	1	166	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	29	22	1			8
							32	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	37	3	Y	22	24	1			6
							24	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

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	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	122	1	2636	3	Y	90	112	1			28
							99	9									
10	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	130	1	2569	3	Y	82	76	1			34
							90	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1121	-0-	-19	-0-	50	1	1068	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	53	1	1045	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
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
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	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
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									
*10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	165	1	1275	2	N	7					84
							8	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	15903	X	15489	-0-	-414	-0-	1132	1	14106	2	Y	228	235	1			56
							251	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	603 143	1 9	9386	2	Y	130	132	1			14
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	523 113	1 9	7531	2	Y	103	95	1			22
07	8990	X	8972	-0-	-18	-0-	648 134	1 9	8190	2	Y	122	142	1			2
08	12679	X	8428	-0-	-4251	-0-	618 122	1 9	7688	2	Y	111	95	1			18
09	12270	X	6806	-0-	-5464	-0-	514 94	1 9	6198	2	Y	85	66	1			37
*10	10137	X	9568	-0-	-569	-0-	699 155	1 9	8714	2	Y	141	144	1			34

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
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	33 8	1 9	509	2	Y	7	7	1			2
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	32 7	1 9	464	2	Y	6	6	1			2
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	523	2	Y	8	9	1			1
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	568	2	Y	8	7	1			2
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	37 6	1 9	450	2	Y	5	4	1			3
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	554	2	Y	10	10	1			3

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
05	5673	X	3900	-0-	-1773	-0-	232 55	1 9	3613	2	Y	50	51	1			45
06	5370	X	3843	-0-	-1527	-0-	246 54	1 9	3543	2	Y	49	50	1			44
07	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	396 81	1 9	4999	2	Y	74	87	1			31
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	417 81	1 9	5181	2	Y	74	64	1			41
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	327 61	1 9	3949	2	Y	55	42	1			54
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	301 66	1 9	3748	2	Y	60	65	1			49

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
05	4929	X	4323	-0-	-606	-0-	257 62	1 9	4004	2	Y	56	57	1			15
06	4770	X	4227	-0-	-543	-0-	271 59	1 9	3897	2	Y	54	55	1			14
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	360 73	1 9	4547	2	Y	66	77	1			3
08	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	345 68	1 9	4287	2	Y	62	53	1			12
09	4230	X	3804	-0-	-426	-0-	287 53	1 9	3464	2	Y	48	37	1			23
*10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	370 81	1 9	4615	2	Y	74	79	1			18

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1033	1	12881	2	Y	125	230	1			29
							138	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

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
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	89	1	689	2	Y	-0-					18

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

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									
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	8	8	1			15
							9	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

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									
*10	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	243	1	3025	2	Y	29	53	1			12
							32	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	174	1	2173	2	Y	35	38	1			12
							39	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
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									
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	356	1	3626	2	Y	32	33	1			24
							35	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
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									
*10	961	N	933	-0-	-28	-0-	68	1	850	2	Y	14	15	1			4
							15	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	1331	1	13565	2	Y	118	122	1			109
							130	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	396	1	4941	2	Y	48	82	1			1
							53	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
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									
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	120	1	1497	2	Y	24	26	1			10
							26	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
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									
*10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	198	1	2468	2	Y	40	43	1			12
							44	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	368	1	1292	2	Y	8					39
							9	9									

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
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
*10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	271	1	2093	2	N	-0-					122

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2294	X	2237	-0-	-57	-0-	164	1	2038	2	N	32	35	1			85
							35	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
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									
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	16	1	197	2	N	3	3	1			44
							3	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	177	1	1807	2	N	16	16	1			93
							18	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
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									
*10	1364	X	1133	-0-	-231	-0-	83	1	1031	2	N	17	18	1			59
							19	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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-
10	DLQ G-10		269	-0-	269	969	10	1	259	2	Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

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
*10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1116	2	118	9	N	107					322

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

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
10	1085	X	606	-0-	-479	-0-	23	1	583	2	N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

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
*10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	N	-0-					27

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-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
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
*10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2					127

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
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
*10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					163

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
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
*10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3584	2	41	9	N	37					204

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
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
*10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	N	5					182

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
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
*10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5997	2	8	9	N	7					68

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
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-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	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
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
10	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

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	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5107	2	50	9		Y	45					66
10	6386 X	5457	-0-	-929	-0-	5405	2	52	9		Y	47					113

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	105	1	1267	3		Y	26	19	1			10
						29	9										
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	99	1	1179	3		Y	28	28	1			10
						31	9										

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	70	54	1			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	77	76	1			24

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	174	1	2086	3	Y	28	21	1			10
							31	9									
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	164	1	1943	3	Y	31	30	1			11
							34	9									

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
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	Y	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	3	Y	21	16	1			10
							23	9									
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	120	1	1759	3	Y	22	22	1			10
							24	9									

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-39	-0-					Y	6	5	1			3
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

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-
10	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

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	1760	-0-	-160	-0-	134	1	1619	3	Y	6					10
							7	9									
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	156	1	1856	3	Y	-0-	10	1			-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

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	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	312	1	3748	3	Y	30					50
							33	9									
*10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	338	1	4015	3	Y	15	16	1			49
							17	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	293	-0-	-307	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	305	-0-	-315	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	381	-0-	-789	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	137	1	1652	3	Y	-0-					43
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	3	Y	-0-	43	1			-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	101	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	76	1	906	3	Y	-0-					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25 1 10 9		352	3	Y	9	9	1			2
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28 1 9 9		381	3	Y	8	9	1			1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9		395	2	Y	2	3	1			-0-
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	17 1		211	3	Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31 1		366	3	Y	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24 1		282	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 3 9		605	3	Y	3	2	1			1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45 1 6 9		708	3	Y	5	5	1			1
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32 1 7 9		545	3	Y	6	5	1			2
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44 1 8 9		654	3	Y	7	7	1			2

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	72 1 54 9		1029	3	Y	49	52	1			12
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	71 1 50 9		957	3	Y	45	47	1			10
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	63 1 12 9		949	2	Y	11	15	1			6
08	992	N	770	-0-	-222	-0-	53 1 35 9		682	3	Y	32	33	1			5
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78 1 42 9		934	3	Y	38	29	1			14
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87 1 45 9		1040	3	Y	41	41	1			14

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	16	-0-	-14	-0-	1	1	11	3	Y	4					7
							4	9									
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	2	1			7
							2	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					122
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	122	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

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-
10	INJECT		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 #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

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	2272	-0-	-608	-0-	172	1	2064	3	Y	33	25	1			16
							36	9									
*10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	166	1	1975	3	Y	36	36	1			16
							40	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	61	1	724	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	26	19	1			9
							29	9									
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	28	28	1			9
							31	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	21	21	1			6
							23	9									

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
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	73	-0-	-2720	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
*10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	122	1	1446	3	Y	-0-					-0-

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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

05	992	X	983	-0-	-9	-0-	60	1	873	3	N	45	46	1			16
							50	9									
06	960	X	854	-0-	-106	-0-	50	1	761	3	N	39	44	1			11
							43	9									
07	1054	X	901	-0-	-153	-0-	57	1	799	3	N	41	38	1			14
							45	9									
08	1054	X	674	-0-	-380	-0-	38	1	599	3	N	34	39	1			9
							37	9									
09	1020	X	833	-0-	-187	-0-	43	1	744	3	N	42	34	1			17
							46	9									
10	992	X	763	-0-	-229	-0-	46	1	669	3	N	44	45	1			16
							48	9									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

05	434	N	214	-0-	-220	-0-	12	1	172	3	N	27	27	1			8
							30	9									
06	480	N	170	-0-	-310	-0-	9	1	136	3	N	23	26	1			5
							25	9									
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	8	1	109	3	N	24	22	1			7
							26	9									
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	84	3	N	20	23	1			4
							22	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	120	3	N	25	20	1			9
							28	9									
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	101	3	N	26	27	1			8
							29	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	221	1	3257	3	N	43	43	1			18
							47	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	200	1	3045	3	N	36	41	1			13
							40	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	230	1	3260	3	N	38	35	1			16
							42	9									
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	160	1	2506	3	N	32	37	1			11
							35	9									
*09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	249	1	4266	3	N	40	32	1			19
							44	9									
*10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	199	1	2932	3	N	41	43	1			17
							45	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	305	1	4341	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	4920	X	4027	-0-	-893	-0-	276	1	3747	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4774	X	4005	-0-	-769	-0-	247	1	3757	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4774	X	3790	-0-	-984	-0-	273	1	3514	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	373	1	4482	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	382	1	4540	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

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	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	88	1	1066	3	N	-0-					-0-
*10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	172	1	2043	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

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	1465	-0-	-95	-0-	112	1	1353	3	N	-0-					-0-
*10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

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	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	313	1	3764	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	276	1	3283	3	N	4	4	1			1
							4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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	425	-0-		-445	-0-	18	1	312	3	N	86	70	1			35
								95	9									
10	589	X	452	-0-		-137	-0-	22	1	331	3	N	90	93	1			32
								99	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

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	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	110	1	1331	3	N	4	3	1			4
								4	9									
10	1550	N	236	-0-		-1314	-0-	18	1	214	3	N	4	4	1			4
								4	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

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	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-		-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

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	1149	-0-	-801	-0-	63	1	1080	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1674	X	1356	-0-	-318	-0-	86	1	1264	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

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	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	343	1	5893	3	N	5	7	1			4
							6	9									
*10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	485	1	7132	3	N	5	6	1			3
							6	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

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	2911	-0-	-239	-0-	169	1	2025	3	N	652	499	1			236
							717	9									
10	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	149	1	1775	3	N	716	713	1			239
							788	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

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	175	-0-	-155	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
10	310	N	112	-0-	-198	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4682	-0-	-958	-0-	253	1	4348	3	N	74	60	1			33
							81	9									
10	5580	X	4445	-0-	-1135	-0-	277	1	4083	3	N	77	80	1			30
							85	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	32	1			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	43	1			17

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

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	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	99	1	1193	3	N	-0-					-0-
*10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

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	98	-0-	-4282	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	37	-0-	-4489	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

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	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	137	1	1645	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	157	-0-	-2385	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	117	1	1712	3	N	9	9	1			7
								10	9									
06	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	97	1	1471	3	N	8	9	1			6
								9	9									
07	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	97	1	1380	3	N	6	6	1			6
								7	9									
08	1085	N	1021	-0-		-64	-0-	61	1	958	3	N	2	3	1			5
								2	9									
*09	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	89	1	1527	3	N	2	2	1			5
								2	9									
*10	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	94	1	1378	3	N	2	3	1			4
								2	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2449	X	2047	-0-		-402	-0-	134	1	1909	3	N	4	5	1			2
								4	9									
06	2190	X	2010	-0-		-180	-0-	138	1	1868	3	N	4	4	1			2
								4	9									
07	2201	X	1983	-0-		-218	-0-	122	1	1860	2	N	1	1	1			2
								1	9									
08	2077	X	1522	-0-		-555	-0-	109	1	1410	3	N	3	3	1			2
								3	9									
*09	2024	X	2024	-0-		-0-	-0-	155	1	1865	3	N	4	3	1			3
								4	9									
10	2077	X	1993	-0-		-84	-0-	154	1	1835	3	N	4	4	1			3
								4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	8339	X	7552	-0-		-787	-0-	476	1	6790	3	N	260	223	1			51
								286	9									
06	7590	X	7291	-0-		-299	-0-	484	1	6576	3	N	210	218	1			43
								231	9									
07	7843	X	7057	-0-		-786	-0-	432	1	6564	2	N	55	70	1			28
								61	9									
08	7564	X	5562	-0-		-2002	-0-	389	1	5006	3	N	152	157	1			23
								167	9									
*09	7371	X	7371	-0-		-0-	-0-	549	1	6609	3	N	194	148	1			69
								213	9									
10	7564	X	6726	-0-		-838	-0-	506	1	6008	3	N	193	197	1			65
								212	9									

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. 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
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	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	53	1	905	3	N	405	327	1			177
								446	9									
10	1395	N	1282	-0-		-113	-0-	52	1	766	3	N	422	436	1			163
								464	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1541	-0-	-1279	-0-	85	1	1456	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	1159	-0-	-1755	-0-	74	1	1085	3	N	-0-					-0-

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
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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	46	1	558	3	N	-0-					-0-
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	28	1	333	3	N	-0-					-0-

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
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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	203	1	3497	3	N	125	101	1			56
							138	9									
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	191	1	2814	3	N	131	135	1			52
							144	9									

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
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	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	277	1	4755	3	N	63	50	1			29
							69	9									
*10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	289	1	4258	3	N	65	68	1			26
							72	9									

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
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	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	605	1	7276	3	N	15	11	1			6
							17	9									
*10	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	660	1	7831	3	N	16	16	1			6
							18	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1667	3	N	112	86	1			38
							123	9									
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	135	1	1604	3	N	123	123	1			38
							135	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

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	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	385	1	6614	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	4847	-0-	-1477	-0-	308	1	4539	3	N	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

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	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	477	1	5744	3	N	-0-					-0-
*10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	584	1	6940	3	N	-0-					-0-

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

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	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	422	1	7258	3	N	63	50	1			30
							69	9									
10	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	422	1	6212	3	N	65	68	1			27
							72	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

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	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	515	1	6200	3	N	200	195	1			327
							220	9									
10	6014	X	5627	-0-	-387	-0-	426	1	5057	3	N	131	188	1			270
							144	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	327	1	3933	3	N	104					250
							114	9									
*10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	304	1	3608	3	N	78	187	1			141
							86	9									

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
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	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	3	N	83	67	1			33
							91	9									
*10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	87	90	1			30
							96	9									

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
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	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	488	1	8411	3	N	208	169	1			89
							229	9									
*10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	528	1	7769	3	N	218	225	1			82
							240	9									

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
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	3542	-0-	-1738	-0-	191	1	3282	3	N	63	50	1			27
							69	9									
10	5456	X	2965	-0-	-2491	-0-	184	1	2709	3	N	65	67	1			25
							72	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	198	1	3403	3	N	33	27	1			14
							36	9									
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	212	1	3119	3	N	35	36	1			13
							39	9									

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
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	7189	-0-	-641	-0-	388	1	6683	3	N	107	195	1			129
							118	9									
10	7657	X	6002	-0-	-1655	-0-	376	1	5532	3	N	85					214
							94	9									

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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
10	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

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-
*10	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	224	1	2274	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

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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	711	357	1			945
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					945

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

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
10	T. A.		889	-0-	889	889	193	1	682	2	Y	13					101
							14	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	T. A.		1006	-0-	1006	1006	218	1	771	2	Y	15					103
							17	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

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
*10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2					167

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-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

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
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
10	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
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-
10	0	X	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
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-
10	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
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
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
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-
10	0	X	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
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-
10	0	X	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
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-
10	0	X	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
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	434	X	319	-0-	-115	-0-	25	1	3	2	N	1	54	1			27
							290	3	1	9							
06	420	X	387	-0-	-33	-0-	33	1	3	2	N	-0-					27
							351	3									
07	434	X	372	-0-	-62	-0-	34	1	3	2	N	3					30
							332	3	3	9							
08	310	X	266	-0-	-44	-0-	26	1	2	2	N	-0-					30
							238	3									
09	390	X	316	-0-	-74	-0-	31	1	3	2	N	-0-					30
							282	3									
10	403	X	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	3	N	-0-					30

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	93	1	10	2	N	6	6	8			5
							1084	3	7	9							
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	97	1	10	2	N	4	4	8			5
							1035	3	4	9							
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	108	1	10	2	N	3	3	8			5
							1058	3	3	9							
08	1209	X	907	-0-	-302	-0-	89	1	8	2	N	5	5	8			5
							804	3	6	9							
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	119	1	11	2	N	1	1	8			5
							1093	3	1	9							
*10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	119	1	1099	3	N	1	1	8			5
							1	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

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							
10	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	145	1	1342	3	N	-0-					35

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	547	1	5071	3	N	58	100	1	2	8	30
							64	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
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							
10	5952	X	5467	-0-	-485	-0-	528	1	4891	3	N	44	91	1	3	8	56
							48	9									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

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
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*10	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	502	1	4650	3	N	18					55
							20	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	9362	X	9333	-0-	-29	-0-	880	1	8154	3	N	272	379	1	2	8	134
							299	9									

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
10	1798	N	1406	-0-	-392	-0-		135	1	1248	3	N	21	71	1	1	8	80
								23	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

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-
10	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

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							
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-		153	1	1420	3	N	1	1	8			83
								1	9									

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

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
10	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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							
10	1798	X	1144	-0-	-654	-0-	111	1	1031	3	N	2	2	8			82
							2	9									

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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							
10	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	335	1	3109	3	N	53	116	1	2	8	74
							58	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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																		
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	217	1	250	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
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									
10	1705	X	1277	-0-	-428	-0-	591	1	683	3	N	3	3	8			94
							3	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

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-
10	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

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						
*10	2325	X	1923	-0-	-402	B	-12758	187	1	1735	3	N	1				21
								1	9								

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 10148 - 10224

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						
*10	186	N	10	-0-	-176	B	-5654	1	1	8	3	N	1				49
								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
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									
*10	279	N	249	-0-	-30 B	-21426	115	1	133	3	N	1					53
							1	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	3565 X	2269	-0-	-1296	B	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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-
10	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

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
*10	4939 X	4939	-0-	-0-	B	-0-	4939	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
10	1426	N	890	-0-	-536	B	-0-	886	2	4	9	Y	4					58

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

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
10	2139	N	1780	-0-	-359	B	-0-	1780	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
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-
10	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

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
10	589	N	265	-0-	-324	B	-0-	261	2	4	9	Y	4					59

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

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
10	558	N	451	-0-	-107	B	-0-	451	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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-
10	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

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-
10	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

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
10	682	N	492	-0-	-190	B	-0-	492	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

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
*10	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	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
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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

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-
10	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

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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

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-
*10	246	X	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

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
10	589	N	451	-0-	-138	B	-0-	451	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
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-
10	1178	N	516	-0-	-662 B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

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
10	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	368	2	3	9	Y	3					55

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

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
10	2697	X	1354	-0-	-1343 B	-0-	1354	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

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-
10	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

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-
*10	1944	X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

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-
10	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

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-
10	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	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
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
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

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
10	496	N	301	-0-		-195	B	-0-	301	2			Y	-0-					29

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

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-
10	465	N	128	-0-		-337	B	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

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
10	682	N	544	-0-		-138	B	-0-	544	2			Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

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
10	62	N	24	-0-		-38	B	-0-	24	2			Y	-0-					30

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

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-
10	62	N	24	-0-		-38	B	-0-	24	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
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
10	217	N	34	-0-	-183 B	-0-	31	2	3	9	Y	3					56

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

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
*10	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

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-
10	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

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-
10	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

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
*10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	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
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
10	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3751	X	1634	-0-	-2117 B	-0-	1609	2	25	9	Y	23					132

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2573	X	155	-0-	-2418 B	-0-	151	2	4	9	Y	4					173

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	42					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	34					90

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
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.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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
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	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1865	3	Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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	-0-	-0-	-246 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

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	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	288	1	2508	3	Y	6					6
							7	9									
*10	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	288	1	2108	3	Y	5					11
							6	9									

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

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	1512	-0-	-48 B	-0-	156	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	174	1	1266	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

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-
10	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

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	925	-0-	-32 B	-0-	96	1	829	3	Y	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	110	1	807	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	334	1	2904	3	Y	10					11
							11	9									
*10	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	367	1	2677	3	Y	8					19
							9	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4856	-0-	-34 B	-0-	500	1	4356	3	Y	-0-					-0-
*10	4963	X	4963	-0-	-0- B	-0-	599	1	4364	3	Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	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	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	62	1	541	3	N	8					8
							9	9									
10	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	62	1	452	3	N	7					15
							8	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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	4653	X	4653	-0-	-0- B	-0-	475	1	4132	3	N	42					58
							46	9									
10	4216	X	4036	-0-	-180 B	-0-	483	1	3517	3	N	33					91
							36	9									

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
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	1572	X	1572	-0-	-0- B	-0-	162	1	1406	3	N	4					6
							4	9									
10	1457	X	604	-0-	-853 B	-0-	72	1	529	3	N	3					9
							3	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-3090		-0-					Y	-0-					100
10	3162	X	-0-	-0-	-3162		-0-					Y	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	150	1	2212	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

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-
10	14539	X	3737	-0-	-10802	-0-	237	1	3500	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

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									
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	141	1	2080	2	Y	60					75
							66	9									

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

*05	14B2 EXT		1736	-0-	1736	1736	114	1	1622	2	Y	-0-	1	7			-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-
*10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

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-
10	9610	X	5756	-0-	-3854	-0-	365	1	5391	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
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-
*10	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	960	1	14174	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

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									
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1532	2	Y	14					17
							15	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	10502	-0-	-1108	-0-	795	1	9707	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

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	10146	-0-	-1974	-0-	768	1	9378	3	Y	-0-					-0-
10	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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	1749	-0-	-171	-0-	131	1	1599	3	Y	17	4	1			13
							19	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	1057	1	12895	3	Y	-0-					-0-
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-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

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	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	501	1	6272	3	Y	2									7
							2	9													
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	486	1	6232	3	Y	67									74
							74	9													
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	496	1	6471	3	Y	2									76
							2	9													
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	517	1	6403	3	Y	16									92
							18	9													
*09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	515	1	6290	3	Y	15	96	1							11
							17	9													
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT									11

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

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	4336	-0-	-44	-0-	328	1	4008	3	Y	-0-									-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-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
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	24	6	1			18
							26	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2343	-0-	-27	-0-	177	1	2166	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
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	1551	-0-	-69	-0-	117	1	1434	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

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-
*10	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	2320	1	15627	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

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-
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	192	1	1295	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	17709	-0-	-2031	-0-	1341	1	16368	3	Y	-0-					-0-
10	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-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
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	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1052	1	12842	3	Y	-0-			-0-
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	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

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	2324	-0-	-946	-0-	176	1	2148	3	Y	-0-			-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

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	1997	-0-	-973	-0-	151	1	1846	3	Y	-0-			-0-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

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	3368	-0-	-1402	-0-	255	1	3113	3	Y	-0-			-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	9221	-0-	-259	-0-	698	1	8523	3	Y	-0-			-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

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	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	634	1	7742	3	Y	-0-			-0-
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

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	3749	-0-	-1321	-0-	284	1	3465	3	Y	-0-			-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

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	787	-0-	-53	-0-	60	1	727	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	69	3	Y	7					45
							8	9									
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	1	14	3	Y	8					53
							9	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

*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-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	5928	-0-	-792	-0-	449	1	5479	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

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	11569	-0-	-1151	-0-	876	1	10693	3	Y	-0-					-0-
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	5562	-0-	-168	-0-	421	1	5141	3	Y	-0-			-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	357	-0-	-33	-0-	27	1	330	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	418	-0-	-62	-0-	32	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3915	-0-	-1215	-0-	408	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	3712	-0-	-969	-0-	382	1	3330	2	N	-0-					-0-

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
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	4280	-0-	-820	-0-	446	1	3834	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4120	-0-	-995	-0-	424	1	3696	2	N	-0-			-0-

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
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	34661	X	34661	-0-	-0-	-0-	3614	1	31047	2	N	-0-			-0-
*10	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	3732	1	32533	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	798	-0-	-42	-0-	83	1	715	2	N	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
*10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	734	1	1948	2	Y	77	38	1			226
							85	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

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-
*10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	135	1	981	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	363	1	1336	2	N	-0-					14

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
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
*10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	286	1	2672	2	Y	-0-	19	1			7

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
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									
*10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	430	1	4014	2	Y	-0-	40	1			-0-

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
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									
10	3255	X	838	-0-	-2417	-0-	81	1	757	2	Y	-0-	6	1			-0-

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
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									
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	7	11	1			3
							8	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
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
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					33

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

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									
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	Y	-0-	12	1			-0-

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

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									
10	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	476	1	2084	2	N	17					147
							19	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

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
*10	403	X	310	-0-	-93	-0-	65	1	245	2	N	-0-	179	1			36

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
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
*10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	754	1	2851	2	Y	-0-	14	1			-0-

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
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
10	4092	X	2418	-0-	-1674	-0-	49	1	2367	2	Y	2					206
							2	9									

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	Y	1					65
							1	9									

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
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
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	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
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
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	593	1	2241	2	Y	-0-	27	1			-0-

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
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
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	172	1	652	2	Y	-0-	63	1			15

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
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
*10	31	X	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-	45	1			20

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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									
10	8804	X	8003	-0-	-801	-0-	970	1	7018	2	Y	14					57
							15	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
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
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	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
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									
*10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1141	1	4999	2	Y	22					48
							24	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
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
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	248	1	1750	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
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									
*10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	775	1	2057	2	Y	16	61	1			-0-
							18	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
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									
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	358	1	1567	2	Y	6					61
							7	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1239	1	5428	2	Y	107					207
							118	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	445	-0-	-65	-0-	10	1	435	3	N	-0-					69
10	527	X	482	-0-	-45	-0-	9	1	472	3	N	1					70
							1	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

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	1933	-0-	-1097	-0-	39	1	1864	3	N	27					147
							30	9									
10	3131	X	1479	-0-	-1652	-0-	28	1	1429	3	N	20	5	1			162
							22	9									

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
05	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	657	1	9215	2	N	34	176	1			16
							37	9									
06	10500	X	9788	-0-	-712	-0-	374	1	9390	2	N	22					38
							24	9									
07	10819	X	9989	-0-	-830	-0-	387	1	9589	2	N	12					50
							13	9									
08	10540	X	5091	-0-	-5449	-0-	189	1	4792	3	N	100	12	1	50	7	88
							110	9									
09	10050	X	9266	-0-	-784	-0-	393	1	8834	3	N	35					123
							39	9									
10	10106	X	8983	-0-	-1123	-0-	369	1	8539	3	N	68	67	1			124
							75	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	688	-0-	-304	-0-	32	1	654	2	N	2					50
							2	9									
06	960	X	800	-0-	-160	-0-	25	1	773	2	N	2					52
							2	9									
07	992	X	815	-0-	-177	-0-	26	1	775	2	N	13					65
							14	9									
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	33	1	802	3	N	84	2	1	65	7	82
							92	9									
*09	903	X	903	-0-	-0-	-0-	18	1	876	3	N	8					90
							9	9									
*10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	19	1	947	3	N	-0-	1	1	2	6	87

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
05	5239	X	4761	-0-	-478	-0-	313	1	4393	2	N	50					141
							55	9									
06	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	190	1	4769	2	N	46					187
							51	9									
07	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	203	1	5037	2	N	43	178	1			52
							47	9									
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	208	1	5268	3	N	38	13	1	52	7	25
							42	9									
09	5250	X	5019	-0-	-231	-0-	214	1	4802	3	N	3					28
							3	9									
10	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	201	1	4672	3	N	126	104	1			50
							139	9									

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
05	6262	X	5599	-0-	-663	-0-	371	1	5208	2	N	18	5	8			58
							20	9									
06	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	197	1	4949	2	N	1					59
							1	9									
07	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	217	1	5391	2	N	25					84
							28	9									
08	5735	X	5676	-0-	-59	-0-	212	1	5342	3	N	111	13	1	84	7	98
							122	9									
09	5550	X	5161	-0-	-389	-0-	219	1	4916	3	N	24					122
							26	9									
10	5642	X	5582	-0-	-60	-0-	229	1	5297	3	N	51	63	1			110
							56	9									

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
05	6758	X	5414	-0-	-1344	-0-	358	1	5019	2	N	34	27	8			99
							37	9									
06	6540	X	5100	-0-	-1440	-0-	195	1	4904	2	N	1					100
							1	9									
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	246	1	6087	2	N	22					122
							24	9									
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	222	1	5609	3	N	158	12	1	122	7	146
							174	9									
*09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	248	1	5532	3	N	10					156
							11	9									
10	6355	X	5754	-0-	-601	-0-	232	1	5359	3	N	148	149	1			155
							163	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	475	1	6655	2	N	45	172	1	15	8	25
							50	9									
06	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	213	1	5356	2	N	5					30
							6	9									
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	260	1	6446	2	N	12					42
							13	9									
08	7192	X	5879	-0-	-1313	-0-	220	1	5540	3	N	108	12	1	42	7	96
							119	9									
*09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	303	1	6813	3	N	46					142
							51	9									
10	7192	X	5951	-0-	-1241	-0-	243	1	5641	3	N	61	13	1			190
							67	9									

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
05	5952	X	4553	-0-	-1399	-0-	297	1	4167	2	N	81	11	8			92
							89	9									
06	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	169	1	4230	2	N	75					167
							83	9									
07	5053	X	4290	-0-	-763	-0-	163	1	4040	2	N	79	177	1			69
							87	9									
08	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	178	1	4506	3	N	187	21	1	69	7	166
							206	9									
09	4650	X	3961	-0-	-689	-0-	167	1	3747	3	N	43	180	1			29
							47	9									
10	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	161	1	3754	3	N	94	18	1			105
							103	9									

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
05	9579	X	8884	-0-	-695	-0-	581	1	8143	2	N	145	185	1	4	8	18
							160	9									
06	9120	X	8566	-0-	-554	-0-	322	1	8078	2	N	151					169
							166	9									
07	9393	X	8808	-0-	-585	-0-	335	1	8295	2	N	162	182	1			149
							178	9									
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	370	1	9351	3	N	341	201	1	149	7	140
							375	9									
*09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	390	1	8768	3	N	126	184	1			82
							139	9									
*10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	372	1	8596	3	N	141	207	1			16
							155	9									

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
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	95	1	1337	2	N	88	53	8			131
							97	9									
06	960	X	163	-0-	-797	-0-	5	1	129	2	N	26					157
							29	9									
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	335	-0-	-1135	-0-	13	1	285	3	N	34					81
							37	9									
10	1519	X	682	-0-	-837	-0-	28	1	619	3	N	32	13	1			100
							35	9									

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
05	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	144	1	2014	2	N	32	10	8			169
							35	9									
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	99	1	2472	2	N	11	171	1			9
							12	9									
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	92	1	2289	2	N	17					26
							19	9									
08	2325	X	1596	-0-	-729	-0-	58	1	1486	3	N	47	4	1	26	7	43
							52	9									
09	2580	X	2432	-0-	-148	-0-	104	1	2310	3	N	16					59
							18	9									
10	2666	X	1476	-0-	-1190	-0-	62	1	1408	3	N	5	3	1			61
							6	9									

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
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	419	1	5874	2	N	29	24	8			108
							32	9									
06	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	157	1	3931	2	N	5					113
							6	9									
07	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	150	1	3719	2	N	4					117
							4	9									
08	6324	X	1418	-0-	-4906	-0-	49	1	1228	3	N	128	2	1	117	7	126
							141	9									
09	6120	X	129	-0-	-5991	-0-	5	1	124	3	N	-0-					126
10	6324	X	174	-0-	-6150	-0-	6	1	167	3	N	1	3	1			124
							1	9									

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
05	3968	X	2441	-0-	-1527	-0-	155	1	2172	2	N	104	1	8			170
							114	9									
06	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	139	1	3477	2	N	91	179	1			82
							100	9									
07	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	144	1	3573	2	N	113					195
							124	9									
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	296	183	1	195	7	113
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	37					150
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	98	175	1			73

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
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	10304	-0-	-436	-0-	438	1	9830	3	N	33	183	1			42
							36	9									
10	10881	X	10170	-0-	-711	-0-	418	1	9650	3	N	93	19	1			116
							102	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

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	3751	-0-	-839	-0-	158	1	3540	3	N	48					138
							53	9									
10	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	174	1	4027	3	N	24	121	1			41
							26	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

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	-0-	-0-	-720	-0-					N	45	188	1			227
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	22	14	1			235

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

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	23230	-0-	-800	-0-	982	1	22109	3	N	126	189	1			158
							139	9									
10	24366	X	22455	-0-	-1911	-0-	922	1	21358	3	N	159	246	1			71
							175	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	548	-0-	-2482	-0-	11	1	512	3	N	23					93
							25	9									
10	3131	X	986	-0-	-2145	-0-	18	1	934	3	N	31	16	1			108
							34	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15692	-0-	-898	-0-	660	1	14824	3	N	189	195	1			165
							208	9									
10	16647	X	15751	-0-	-896	-0-	644	1	14911	3	N	178	220	1			123
							196	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16766	-0-	-814	-0-	710	1	15948	3	N	98	189	1			93
							108	9									
10	17546	X	16118	-0-	-1428	-0-	663	1	15357	3	N	89	37	1			145
							98	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	-0-	-1598	-0-	7	1	165	3	N	-0-					162
10	186	X	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					162

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
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	3701	-0-	-1249	-0-	3690	2	11	9	Y	10	13	1			60
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	401	1	4132	2	Y	17	18	1			59
							19	9									

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
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	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6254	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	897	1	9256	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	Y	24	28	1			3
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	Y	35	37	1			1
							39	9									

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
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	2313	-0-	-657	-0-	2310	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	144	1	1485	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					-0-

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
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	507	1	2996	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	400	1	3313	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	359	1	3800	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	409	1	3763	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	308	1	3177	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	804	1	4755	2	Y	19	27	1			19
							21	9									
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	655	1	5415	2	Y	24	18	1			25
							26	9									
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	521	1	5513	2	Y	33	36	1			22
							36	9									
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	553	1	5083	2	Y	28	38	1			12
							31	9									
*09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4288	2	26	9	Y	24	33	1			3
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	469	1	4833	2	Y	36	38	1			1
							40	9									

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
05	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	729	1	4309	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	575	1	4758	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	467	1	4951	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	345	1	3173	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
09	4890	X	2425	-0-	-2465	-0-	2417	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	336	1	3470	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	680	1	4016	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2310	X	1995	-0-	-315	-0-	215	1	1776	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	209	1	2209	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	279	1	2565	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2383	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	294	1	3033	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
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	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					26
*10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	200	1	2060	2	Y	-0-					26

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
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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2091	2	7	9	Y	6	8	1			6
*10	1600	N	2760	-0-	1160	1160	243	1	2506	2	Y	10	10	1			6
							11	9									

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
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	1933	-0-	-587	-0-	1933	2			Y	-0-					43
*10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	126	1	1298	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2244	-0-	-1596	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
*10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	177	1	1830	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2545	2	15	9	Y	14	17	1			18
*10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	234	1	2414	2	Y	22	23	1			17
							24	9									

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
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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	264	1	2245	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	1600	N	2494	-0-	894	894	234	1	2253	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

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
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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					5
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	Y	-0-					5

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
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	3755	-0-	-175	-0-	390	1	3313	2	Y	47	78	1			-0-
							52	9									
*10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	499	1	4812	2	Y	102					102
							112	9									

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
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-
10	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
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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	177	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	-0-					58
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	2	Y	-0-	16	1			42

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
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	19	51	1			53
							21	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	40	93	1			-0-
							44	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	142	1	1165	2	Y	4					4
							4	9									
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	2	Y	43	34	1			13
							47	9									
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	130	1	1107	2	Y	20	33	1			-0-
							22	9									
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1239	2	Y	43					43
							47	9									

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
05	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	244	1	2749	2	Y	43	38	1			20
							47	9									
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	279	1	3695	2	Y	33	39	1			14
							36	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	434	1	3557	2	Y	29					43
							32	9									
08	3968	X	3169	-0-	-799	-0-	352	1	2803	2	Y	13	50	1			6
							14	9									
*09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	426	1	3619	2	Y	21	17	1			10
							23	9									
*10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	136	1	1309	2	Y	45	34	1			21
							50	9									

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
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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	526	1	4474	2	Y	-0-					-0-
*10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	349	1	3365	2	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	29	1			-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	43					43
							47	9									

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
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	1	1599	2	Y	15					40
							17	9									
08	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	276	1	2196	2	Y	12					52
							13	9									
09	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	257	1	2186	2	Y	-0-					52
*10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	214	1	2069	2	Y	-0-					52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	100	1	847	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	934	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1716	-0-	-654	-0-	181	1	1535	2	Y	-0-					41
*10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	741	1	7141	2	Y	29	70	1			-0-
							32	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1050	1	8921	2	Y	55	45	1			20
							61	9									
*10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	634	1	6114	2	Y	120	90	1			50
							132	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1864	-0-	-2096	-0-	194	1	1647	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
*10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	630	1	6070	2	Y	45	34	1			15
							50	9									

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
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	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	469	1	3989	2	Y	20	41	1			112
							22	9									
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	377	1	3631	2	Y	43					155
							47	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

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-
10	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

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	3000	N	3128	-0-	128	128	329	1	2799	2	Y	-0-					-0-
*10	1600	N	2507	-0-	907	1035	228	1	2202	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

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-
10	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

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10086	2	318	9	N	289	186	1			252
*10	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	856	1	8827	2	N	133	190	1			195
							146	9									

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
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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	292	1	2483	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	509	1	4913	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

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
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	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4191	2	15	9	Y	14	17	1			35
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	368	1	3791	2	Y	22	23	1			34
							24	9									

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
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	74	1	629	2	Y	-0-					7
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	Y	-0-					7

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
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-
10	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
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-
10	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

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	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1930	2	23	9	N	21	25	1			-0-
10	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	141	1	1451	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

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	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	244	1	2073	2	Y	57	47	1			10
							63	9									
*10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	281	1	2712	2	Y	126	94	1			42
							139	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

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	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	582	1	4947	2	Y	-0-					-0-
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	354	1	3417	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

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	8249	-0-	-1171	-0-	101	1	7730	2	Y	380	452	1			13
							418	9									
*10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	506	1	7537	2	Y	383	336	1			60
							421	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2384	-0-	-496	-0-	251	1	2133	2	Y	-0-					-0-
*10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1332	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

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	9695	-0-	-13315	-0-	1018	1	8649	2	Y	25	21	1			22
						28	9									
10	23777	X	18718	-0-	-5059	-0-	1753	1	16902	2	Y	57	43	1			36
						63	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

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-
10	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

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	444	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	170	1	1642	2	Y	53	39	1			18
							58	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	4	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4766	-0-	-814	-0-	501	1	4254	2	Y	10					123
							11	9									
10	DLQ G-10		5202	-0-	5202	5202	486	1	4685	2	Y	28					151
							31	9									

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8190	-0-	-1470	-0-	856	1	7276	2	Y	53					101
							58	9									
10	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	846	1	8162	2	Y	29					130
							32	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	129	1	9892	2	Y	237	270	1			-0-
							261	9									
10	DLQ G-10		11145	-0-	11145	11145	685	1	10197	2	Y	239	210	1			29
							263	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	14	1	1071	2	Y	28	34	1			25
							31	9									
10	DLQ G-10		1185	-0-	1185	1185	72	1	1080	2	Y	30	26	1			29
							33	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	945	2	Y	7					83
							8	9									
10	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	97	1	939	2	Y	4					87
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	179	1	1519	2	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	147	1	1416	2	Y	10	22	1			7
							11	9									

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

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	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15196	2	402	9	Y	365	352	1			186
10	DLQ G-10		15232	-0-	15232	15232	1320	1	13616	2	Y	269	366	1			89
							296	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

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	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	394	1	3348	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		4309	-0-	4309	4309	405	1	3904	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

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	3691	-0-	-869	-0-	3636	2	55	9	Y	50	61	1			22
10	DLQ G-10		5093	-0-	5093	5093	442	1	4565	2	Y	78	91	1			9
							86	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	551	1	4680	2	Y	4	3	1			15
							4	9									
10	DLQ G-10		5551	-0-	5551	5551	521	1	5021	2	Y	8	6	1			17
							9	9									

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
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	11526	-0-	-1254	-0-	11354	2	172	9	Y	156	187	1			-0-
10	DLQ G-10		11776	-0-	11776	11776	1018	1	10496	2	Y	238	238	1			-0-
							262	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8880	2	59	9	N	54	65	1			23
*10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	775	1	7994	2	N	82	85	1			20
							90	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8648	2	84	9	Y	76	92	1			11
10	DLQ G-10		7838	-0-	7838	7838	682	1	7029	2	Y	115	120	1			6
							127	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18592	-0-	-2348	-0-	239	1	18257	2	Y	87	103	1	64
							96	9							
10	DLQ G-10		18620	-0-	18620	18620	1165	1	17359	2	Y	87	77	1	74
							96	9							

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3312	-0-	312	447	349	1	2963	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2816	-0-	2816	3263	265	1	2551	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	4484	-0-	1484	2093	57	1	4361	2	Y	60	83	1	2
							66	9							
10	DLQ G-10		6103	-0-	6103	8196	380	1	5657	2	Y	60	53	1	9
							66	9							

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	EOM BALANCE
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	4308	-0-	-1182	-0-	452	1	3843	2	Y	12	10	1	24
							13	9							
10	DLQ G-10		7486	-0-	7486	7486	701	1	6756	2	Y	26	19	1	31
							29	9							

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	EOM BALANCE
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	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-			2
10	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	103	1	1060	2	N	-0-			2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11177	-0-	-913	-0-	142	1	10868	2	Y	152	181	1			-0-
							167	9									
10	DLQ G-10		10854	-0-	10854	10854	672	1	10013	2	Y	154	135	1			19
							169	9									

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
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	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	84	1	6418	2	Y	53	63	1			24
							58	9									
10	DLQ G-10		10113	-0-	10113	10113	633	1	9422	2	Y	53	47	1			30
							58	9									

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
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	2911	-0-	-89	-0-	36	1	2787	2	Y	80	95	1			21
							88	9									
10	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	176	1	2624	2	Y	81	71	1			31
							89	9									

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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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									
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	344	1	866	2	Y	-0-					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
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	5057	-0-	-343	-0-	810	1	4247	2	N	-0-					25
10	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	930	1	4444	2	N	-0-					25

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	22 1 10 9		321 2		Y	9	11 1				2
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32 1 13 9		373 2		Y	12	11 1				3
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35 1 26 9		428 2		Y	24	21 1				6
08	341 N	235	-0-	-106	-0-	18 1 12 9		205 2		Y	11	13 1				4
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	31 1 17 9		334 2		Y	15	17 1				2
10	496 N	352	-0-	-144	-0-	42 1 12 9		298 2		Y	11	10 1				3

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	1	1	3311	2	Y	34	37	1			7
							37	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	3	1	1905	2	Y	75	76	1			15
							83	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	3	1	3289	2	Y	68	75	1			14
							75	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	14632	X	13452	-0-	-1180	-0-	24	1	12770	2	Y	598	645	1			120
							658	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

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
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	640	2	12	9	Y	11	12	1			2

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

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-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

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									
*10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	3	1	1479	2	Y	75	83	1			15
							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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3534	X	2785	-0-	-749	-0-	2 66	1 9	2717	2	Y	60	65	1			12

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	8773	X	8253	-0-	-520	-0-	2 44	1 9	8207	2	Y	40	43	1			8

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	3	1	2456	2	Y	75	79	1			15
							83	9									
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2	1	2069	2	Y	79	75	1			19
							87	9									
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	3	1	2239	2	Y	76	79	1			16
							84	9									
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2	1	2089	2	Y	65	73	1			8
							72	9									
09	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	3	1	2037	2	Y	76	68	1			16
							84	9									
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2	1	2024	2	Y	55	60	1			11
							61	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

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-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	83	1	588	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

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									
*10	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	237	1	1679	2	Y	31	28	1			9
							34	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
10	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	484	1	3429	2	Y	55	43	1			16
							61	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
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									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	69	2	Y	2	2	1			1
							2	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
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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									
10	4340	X	3763	-0-	-577	-0-	2	1	3710	2	Y	46	51	1			9
							51	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	1	1	3008	2	Y	28	23	1			6
							31	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

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									
10	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	2	1	5670	2	Y	55	57	1			11
							61	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

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-
10	6231	X	653	-0-	-5578	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5949					Y	-0-	12	1			-0-
06	6930	X	679	-0-	-6251	-0-	74	1	561	3	Y	40	35	1			5
							44	9									
07	8246	X	1649	-0-	-6597	-0-	189	1	1359	3	Y	92	82	1			15
							101	9									
08	8246	X	1144	-0-	-7102	-0-	121	1	970	3	Y	48	52	1			11
							53	9									
09	7980	X	1690	-0-	-6290	-0-	115	1	1512	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
*10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	158	1	1517	3	Y	56	54	1			11
							62	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	87	1	499	3	Y	1					16
							1	9									
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	100	1	393	3	Y	1					17
							1	9									
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	84	1	394	3	Y	1					18
							1	9									
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	70	1	308	3	Y	-0-					18
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	81	1	424	3	Y	-0-					18
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	91	1	414	3	Y	-0-					18

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	62	1	810	3	Y	55	57	1			9
							61	9									
10	930	N	360	-0-	-570	-0-	31	1	296	3	Y	30	32	1			7
							33	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-	2	1			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

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	1131	-0-	-1989	-0-	79	1	1038	3	Y	13	19	1			2
							14	9									
10	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	146	1	1411	3	Y	32	30	1			4
							35	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	869	3	Y	59	60	1			11
							65	9									
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	80	1	771	3	Y	83	78	1			16
							91	9									

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
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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	38	31	1			7
							42	9									

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	3	Y	83	85	1			13
							91	9									
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	164	1	1583	3	Y	81	79	1			15
							89	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		7166	-0-	7166	7166	496	1	6537	3	Y	121	104	1			17
							133	9									
*10	9240	X	2074	-0-	-7166	-0-	194	1	1867	3	Y	12	24	1			5
							13	9									

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
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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	74	1	972	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		1018	-0-	1018	1843	72	1	944	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	14B2 EXT		3613	-0-	3613	5456	337	1	3254	3	Y	20	17	1			4
							22	9									

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
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	Y	-0-	3	1			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1940	-0-	1940	1940	135	1	1773	3	Y	29	25	1			4
							32	9									
*10	4516	X	2576	-0-	-1940	-0-	221	1	2129	3	Y	205	174	1			35
							226	9									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

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-
10	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

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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	771	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	26	1	245	3	Y	25	23	1			4
							28	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	93	1	1226	3	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	Y	41	38	1			6
							45	9									
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	2	7	1			1
							2	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-

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
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-

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
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	160	1	1536	3	Y	28	23	1			5
							31	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	3	Y	73	70	1			12
							80	9									
*10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	131	1	1257	3	Y	50	51	1			11
							55	9									

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
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	46	40	1			6
							51	9									

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
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	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	189	1	2493	3	Y	67	71	1			15
							74	9									
*10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	279	1	2685	3	Y	83	78	1			20
							91	9									

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
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	652	3	Y	80	76	1			13
							88	9									
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	Y	57	58	1			12
							63	9									

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
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	17901	X	5838	-0-	-12063	-0-	408	1	5383	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	308	1	2974	3	Y	21	23	1			5
							23	9									

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
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	3000	N	3464	-0-	464	464	238	1	3136	3	Y	82	85	1			15
							90	9									
*10	3100	N	2847	-0-	-253	211	259	1	2497	3	Y	83	80	1			18
							91	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	127	1	1672	3	Y	85	85	1			15
							94	9									
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	106	1	1026	3	Y	56	58	1			13
							62	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	203	1	2670	3	Y	63	67	1			9
							69	9									
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	214	1	2064	3	Y	83	79	1			13
							91	9									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	3	Y	100	94	1			13
							110	9									
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	99	1	958	3	Y	57	60	1			10
							63	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	258	1	1682	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR		2951	-0-	2951	2951	2951	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3459	-0-	459	3410	3459	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3434	-0-	334	3744	3434	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2633	-0-	-467	3277	2633	2			N	-0-					-0-
*09	6637	X	3360	-0-	-3277	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

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	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	293	1	1530	3	N	-0-			52
*10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	329	1	1492	3	N	1			53
						1	9							

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
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	90	1	470	3	Y	-0-			16
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	102	1	459	3	Y	-0-			16

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	3	Y	-0-			9
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	76	1	345	3	Y	1			10
							1	9							

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	192	1	1090	3	Y	1				27
							1	9								
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	203	1	804	3	Y	2				29
							2	9								
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	190	1	892	3	Y	2				31
							2	9								
08	1271	N	866	-0-	-405	-0-	159	1	707	3	Y	-0-				31
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	215	1	1119	3	Y	-0-				31
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	217	1	983	3	Y	-0-				31

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	90	1	471	3	Y	-0-					42
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	102	1	459	3	Y	-0-					42

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	-0-					8
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-					8

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
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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	203	1	1059	3	Y	-0-					40
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	228	1	1033	3	Y	-0-					40

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
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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	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-
10	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

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	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
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-
10	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

05	4743	X	283	-0-	-4460	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	249	-0-	-2391	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	492	-0-	-2236	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	119 172	1 9	1431	3	Y	156	156	1			133
06	1230	N	577	-0-	-653	-0-	44 59	1 9	474	3	Y	54					187
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	127 147	1 9	1561	3	Y	134	163	1			158
08	1736	N	632	-0-	-1104	-0-	110 13	1 9	509	3	Y	12	128	1			42
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	167 100	1 9	1402	3	Y	91					133
10	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	144 91	1 9	1030	2	Y	83	116	1			100

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	#	3362	-0-	-792	-0-	275 173	1 9	2914	2	Y	157	143	1			59
06	4020	#	3239	-0-	-781	-0-	256 134	1 9	2849	2	Y	122	120	1			61
07	4361	R	4361	-0-	-0-	-0-	346 165	1 9	3850	2	Y	150	163	1			48
08	4247	#	3134	-0-	-1113	-0-	243 143	1 9	2748	2	Y	130	143	1			35
09	4650		5177	-0-	527	527	421 173	1 9	4583	2	Y	157	143	1			49
10	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	4998	359 194	1 9	3918	2	Y	176	181	1			44

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1426	N	190	-0-	-1236	-0-	6	1	184	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	EOM BALANCE
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-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	217	1	6272	2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12623	-0-	-242	-0-	739	1	11749	2	Y	123	118	1	192
							135	9							
06	12450	X	12293	-0-	-157	-0-	499	1	11674	2	Y	109	109	1	192
							120	9							
07	12865	X	12820	-0-	-45	-0-	486	1	12214	2	Y	109	130	1	171
							120	9							
08	12865	X	11881	-0-	-984	-0-	441	1	11241	2	Y	181	170	1	182
							199	9							
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-	182	1	-0-
10	12834	X	9977	-0-	-2857	-0-	330	1	9524	2	Y	112	51	1	61
							123	9							

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	47058	X	38398	-0-	-8660	-0-	1268	1	36600	2	Y	482	290	1			352
							530	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
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									
10	19034	X	18181	-0-	-853	-0-	606	1	17496	2	Y	72	117	1			143
							79	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
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-
10	4464	X	2032	-0-	-2432	-0-	64	1	1836	2	Y	120	54	1			66
							132	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	828	1	23910	2	Y	49	53	1			63
							54	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
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

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									
*10	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	596	1	17193	2	Y	227	370	1			455
							250	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

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									
10	11625	X	10796	-0-	-829	-0-	892	1	9750	2	Y	140	144	1			35
							154	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

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									
10	22723	X	19734	-0-	-2989	-0-	1648	1	18002	2	Y	76	78	1			19
							84	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
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									
*10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	634	1	6930	2	Y	108	111	1			27
							119	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
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									
10	DLQ G-10		5566	-0-	5566	5566	451	1	4926	2	Y	172	176	1			43
							189	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
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									
10	DLQ G-10		20467	-0-	20467	20467	1700	1	18573	2	Y	176	181	1			44
							194	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
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									
10	DLQ G-10		3943	-0-	3943	3943	296	1	3230	2	Y	379	390	1			94
							417	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
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									
10	DLQ G-10		19300	-0-	19300	19300	1595	1	17427	2	Y	253	260	1			63
							278	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

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-
10	DLQ G-10		7397	-0-	7397	7397	620	1	6777	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
10	DLQ G-10		5194	-0-	5194	5194	935	1	4120	2	Y	126	130	1			31
							139	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
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-
10	3427		4600	-0-	1173 B	9048	154	1	4446	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

05	8986	N	7528	-0-	-1458 B	120045	440	1	6989	2	Y	90	87	1			139
							99	9									
06	8153	N	6742	-0-	-1411 B	118634	273	1	6383	2	Y	78	79	1			138
							86	9									
07	7863	N	7026	-0-	-837 B	117797	265	1	6673	2	Y	80	95	1			123
							88	9									
08	8054	N	6149	-0-	-1905 B	115892	227	1	5776	2	Y	133	125	1			131
							146	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 115892																	
09	6695	N	8080	-0-	1385 B	117277	363	1	7527	2	Y	173	11	1			293
							190	9									
*10	6037	N	6386	-0-	349 B	117626	210	1	6055	2	Y	110	182	1			221
							121	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

05	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	24	1	376	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	70	1	1059	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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	48	1			25

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

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
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	335	2	43	9	Y	39	48	1			25

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
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
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
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
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
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
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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
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
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
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
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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
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-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
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-
*10	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					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
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
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
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-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
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
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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
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-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
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
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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
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
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
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-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
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-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
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
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
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-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
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
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
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
10	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
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
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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
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-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
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-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
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
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
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
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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
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-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
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-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
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-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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
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
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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
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-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

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-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

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-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

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
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

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
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

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-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
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-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
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
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
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-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
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-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
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-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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
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-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
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
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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
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
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
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
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
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-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
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
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
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-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
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-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
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
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
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
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
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-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
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
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
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
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	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
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-
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
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-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

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
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

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
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

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
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

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
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

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	190	-0-	-20	-0-	31	1	159	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	70	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

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	145	-0-	-65	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

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	472	-0-	-578	-0-	77	1	395	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

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	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	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 - 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
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	266	-0-	-34	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	281	-0-	-169	-0-	46	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	-0-	-107	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	129	-0-	-111	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	80	X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	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
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	819	-0-	-81	-0-	134	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	241	-0-	-59	-0-	39	1	202	3	Y	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
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	37	-0-	-83	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	431	-0-	-19	-0-	70	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	326	-0-	-124	-0-	53	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	329	-0-	-91	-0-	54	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 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
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	295	-0-	-155	-0-	40	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	510	-0-	-120	-0-	83	1	427	3	Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	470	-0-	-10	-0-	64	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	49	-0-	-41	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	99	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	202	-0-	-38	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	203	-0-	-7	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 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
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	194	-0-	-16	-0-	32	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	165	-0-	-45	-0-	27	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	186	-0-	-54	-0-	30	1	156	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	480	-0-	-150	-0-	78	1	402	3	Y	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	227	-0-	-13	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	100	-0-	-50	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	308	-0-	-262	-0-	50	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	270	-0-	-30	-0-	37	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	187	3	Y	11	1	8			22
06	1200	N	64	-0-	-1136	-0-	9 6	1 9	49	3	Y	5					27
07	1116	N	167	-0-	-949	-0-	27 10	1 9	130	3	Y	9	1	8			35
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	164	3	Y	1	1	8			35
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	540	3	Y	1					1
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	518	-0-	-52	-0-	70	1	448	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	660	-0-	-90	-0-	108	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	132	1 9	667	3	Y	1					12
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	120	1 9	627	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	135	1 9	642	3	Y	1	1	8			-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	102	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	118	1	607	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	124	1 9	627	3	Y	1	1	8			6
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	120	1	630	3	Y	-0-					6
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	129	1 9	612	3	Y	1					7
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	100	1	608	3	Y	-0-					7
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	103	1	529	3	Y	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

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	1120	-0-	-20	-0-	183	1	937	3	Y	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

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	972	-0-	-48	-0-	159	1	813	3	Y	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

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	635	-0-	-55	-0-	104	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	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

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	416	3	Y	1					1
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	539	3	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

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	1625	-0-	-175	-0-	220	1	1405	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 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
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	847	-0-	-23	-0-	138	1	709	3	Y	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1137	-0-	-303	-0-	186	1	951	3	Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	978	-0-	-12	-0-	133	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	118	-0-	-92	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 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
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	656	-0-	-154	-0-	89	1	567	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	817	-0-	-53	-0-	133	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	5677	-0-	-1643	-0-	397	1	5120	3	Y	145	106	1	2	8	68
							160	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					68

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
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	8820	-0-	-630	-0-	602	1	7760	3	Y	416	312	1			193
							458	9									
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					193

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
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	7570	-0-	-410	-0-	534	1	6887	3	Y	135	111	1			71
							149	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					71

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

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									
10	DLQ G-10		604	-0-	604	604	77	1	509	2	Y	16	16	1			41
							18	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

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									
10	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	160	1	1053	2	Y	11	16	1			13
							12	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

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									
10	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	144	1	948	2	Y	11	16	1			13
							12	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		306	-0-		306	306	39	1	255	2	Y	11	16	1			13
								12	9									

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		214	-0-		214	214	26	1	174	2	Y	13	16	1			46
								14	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	DLQ G-10		433	-0-		433	433	55	1	364	2	Y	13	16	1			41
								14	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	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									
10	DLQ G-10		414	-0-		414	414	53	1	349	2	Y	11	16	1			13
								12	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
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									
10	DLQ G-10		517	-0-	517	517	66	1	433	2	Y	16	16	1			41
							18	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
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									
10	DLQ G-10		548	-0-	548	548	71	1	468	2	Y	8	8	1			56
							9	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
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									
10	DLQ G-10		397	-0-	397	397	50	1	333	2	Y	13	16	1			45
							14	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
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
10	DLQ G-10		404	-0-	404	404	53	1	351	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
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									
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	194	1	1281	2	N	11	16	1			13
							12	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
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									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	72	1	477	2	N	11	16	1			13
							12	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
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-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	125	1	537	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
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-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	146	1	631	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
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-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	169	1	727	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
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-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	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
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
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	94	1	447	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
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-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	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
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-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	357	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
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-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	65	1	311	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
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-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	469	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
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									
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	3					29
							3	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
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									
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	46	1	218	2	Y	2					26
							2	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	499	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
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-
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	67	1	288	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
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-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	166	1	715	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
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-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	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
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-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	124	1	533	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
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-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	95	1	455	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
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-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	108	1	465	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
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-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	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
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-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	148	1	637	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
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-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	85	1	406	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
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-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	665	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
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-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	112	1	483	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
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-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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
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-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	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
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-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	146	1	630	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
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-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	665	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
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-
10	496	N	190	-0-	-306	-0-	33	1	157	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
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-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	85	1	404	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
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-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	97	1	463	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
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-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	45	1	849	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
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-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	39	1	732	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
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-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98	1	466	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
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-
10	1147	N	855	-0-	-292	-0-	148	1	707	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
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-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	62	1	297	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
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-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	112	1	481	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
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-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	152	1	655	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
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-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	124	1	533	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
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-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	128	1	552	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
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-
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	228	1	984	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
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-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	85	1	404	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
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-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	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
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-
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	315	1	1356	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
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-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	184	1	791	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
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-
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	220	1	950	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
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-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	96	1	414	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
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-
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	71	1	304	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
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-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	101	1	436	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
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
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	69	1	327	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
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-
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	208	1	897	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
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-
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	153	1	659	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
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-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	74	1	320	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
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-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	182	1	783	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
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-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	146	1	630	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
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-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	160	1	689	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
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-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	479	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
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-
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	207	1	893	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
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-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	143	1	617	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

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-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	178	1	767	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

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-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	136	1	585	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

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-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	152	1	653	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

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-
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	188	1	811	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
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-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	56	1	239	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
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									
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	47	1	225	2	N	2					18
							2	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
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	327	-0-	-3	-0-	53	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4636	X	4636	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4386	2	Y	54	27	1			30
								59	9									
06	3899	X	3899	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3701	2	Y	37	55	1			12
								41	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3434	2	Y	40	36	1			16
								44	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3446	2	Y	31	36	1			11
								34	9									
09	4563	X	4563	-0-	-0-	B	-0-	182	1	4340	2	Y	37	40	1			8
								41	9									
*10	4510	X	4510	-0-	-0-	B	-0-	183	1	4294	2	Y	30	27	1			11
								33	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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																

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

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-
10	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

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-
10	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

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
10	22878	X	20928	-0-	-1950 B	-0-	843 1 260 9		19825	2	Y	236	213	1			89

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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-
10	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

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
10	5766	X	4378	-0-	-1388 B	-0-	178 1 6 9		4194	2	Y	5	5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	-0-	-0-	-3441 B	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	3330	X	1911	-0-	-1419 B	-0-	74	1	1760	2	Y	70	46	1			24
							77	9									
07	3441	X	2498	-0-	-943 B	-0-	94	1	2288	2	Y	105	87	1			42
							116	9									
08	2077	X	1660	-0-	-417 B	-0-	63	1	1543	2	Y	49	73	1			18
							54	9									
09	1920	X	1724	-0-	-196 B	-0-	67	1	1606	2	Y	46	53	1			11
							51	9									
10	2511	X	1791	-0-	-720 B	-0-	71	1	1676	2	Y	40	36	1			15
							44	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1246	-0-	-1482 B	-0-	49	1	1125	2	Y	65	51	1			36
							72	9									
06	2640	X	750	-0-	-1890 B	-0-	29	1	686	2	Y	32	57	1			11
							35	9									
07	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0- B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37975	X	35803	-0-	-2172 B	-0-	1479	1	33985	2	N	308	233	1			173
							339	9									
06	36750	X	31431	-0-	-5319 B	-0-	1266	1	29925	2	N	218	317	1			74
							240	9									
07	40448	X	40448	-0-	-0- B	-0-	1585	1	38503	2	N	327	271	1			130
							360	9									
08	39312	X	39312	-0-	-0- B	-0-	1533	1	37328	2	N	410	392	1			148
							451	9									
09	37294	X	37294	-0-	-0- B	-0-	1485	1	35415	2	N	358	424	1			82
							394	9									
10	40455	X	38299	-0-	-2156 B	-0-	1548	1	36415	2	N	305	272	1			115
							336	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	154	1	3539	2	Y	79	58	1			44
							87	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0- B	-0-	135	1	3195	2	Y	57	82	1			19
							63	9									
07	3596	X	3569	-0-	-27 B	-0-	140	1	3393	2	Y	33	39	1			13
							36	9									
08	3782	X	3185	-0-	-597 B	-0-	124	1	3018	2	Y	39	38	1			14
							43	9									
09	3660	X	3053	-0-	-607 B	-0-	121	1	2895	2	Y	34	40	1			8
							37	9									
10	3782	X	3228	-0-	-554 B	-0-	130	1	3066	2	Y	29	26	1			11
							32	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
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									
*10	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	76	1	1777	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

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-
10	15	N	-0-	-0-	-15 B	-6590					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

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-
10	5239	X	5179	-0-	-60 B	-0-	211	1	4968	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

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

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-
10	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

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									
10	18197	X	16143	-0-	-2054 B	-0-	419	1	15706	2	Y	16	15	1			6
							18	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
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									
10	45043	X	41741	-0-	-3302 B	-0-	1686	1	39655	2	N	364	325	1			137
							400	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	744	X	489	-0-	-255 B	-0-	20	1	466	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-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-
10	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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	24955	X	24296	-0-	-659 B	-0-	989	1	23261	2	Y	42	38	1			16
							46	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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									
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	138	1	3235	2	Y	50	42	1			19
							55	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

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
10	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

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
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
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

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-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

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-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

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-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

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
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	5124	R	5124	-0-	-0-	-0-	229	1	4866	2	Y	26					88
							29	9									
10	4309	#	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					88

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

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
*10	2302	X	2302	-0-	-0-	B	-0-	2094	2	208	9	Y	189	176	1		160

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

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-
10	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

*05	26	X	40	-0-	14	B	-33833	26	2	14	9	Y	13				13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33833					Y	-0-				13
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33833					Y	-0-				13
*08	14B2	EXT	15381	-0-	15381	B	-18452	15381	2			Y	-0-				13
*09	14B2	EXT	2872	-0-	2872	B	-15580	2872	2			Y	-0-				13
10	14B2	EXT	13598	-0-	13598	B	-1982	13598	2			Y	-0-				13

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

*05	0	N	3	-0-	3	B	-9165	3	2			Y	-0-				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	1275	-0-	1185	B	-7045	1275	2			Y	-0-				28
10	310	N	970	-0-	660	B	-6385	970	2			Y	-0-				28

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
10	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

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
10	9021	X	1944	-0-	-7077	B	-0-	1944	2			Y	-0-					23

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

*05	T. A.		3831	-0-	3831	B	1762	3827	2	4	9	Y	4					84
*06	T. A.		3859	-0-	3859	B	5621	3859	2			Y	-0-					84
*07	9474	X	3853	-0-	-5621	B	-0-	3853	2			Y	-0-					84
*08	4867	X	4153	-0-	-714	B	-0-	4153	2			Y	-0-					84
*09	4710	X	3535	-0-	-1175	B	-0-	3535	2			Y	-0-					84
*10	4069	X	4069	-0-	-0-	B	-0-	4069	2			Y	-0-					84

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

*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	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			Y	-0-					130
*10	592	X	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			Y	-0-					130

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

*05	14B2	EXT	196	-0-	196	B	196	189	2	7	9	N	6					104
*06	14B2	EXT	164	-0-	164	B	360	164	2			N	-0-					104
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	360					N	-0-					104
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	360					N	-0-					104
*09	360	X	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					104

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
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									
10	16430	#	15400	-0-	-1030	-0-	401	1	14689	2	N	282	371	1			77
							310	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
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							
10	5797	X	5552	-0-	-245	-0-	975	1	4577	2	Y	-0-	21	1			15

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
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							
10	3534	X	2344	-0-	-1190	-0-	928	1	1057	2	Y	326	308	1			91
							359	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-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 #: 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
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

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							
10	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	1434	1	2493	2	Y	846	812	1			226
							931	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

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							
10	11346	X	10087	-0-	-1259	-0-	2899	1	4877	2	Y	2101	1976	1			565
							2311	9									

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

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							
10	1240	X	685	-0-	-555	-0-	244	1	283	2	Y	144	148	1			45
							158	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 #: 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
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							
*10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	638	1	868	2	Y	249	260	1			81
							274	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	8246	X	6899	-0-	-1347	-0-	891	1	5370	2	Y	580	576	1			236
							638	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	16833	#	3095	-0-	-13738	-0-	3028	2	67	9	N	61	189	1			37

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	22	3	N	2	10	7			2
							2	9									
*09	72	X	72	-0-	-0-	2	12	1	60	3	N	-0-					2
10	14B2	EXT	245	-0-	245	247	44	1	201	3	N	-0-					2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

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
*10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	80	1	375	3	N	-0-					18

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	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
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					25

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

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-
10	682	N	409	-0-	-273	-0-	22	1	387	2	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 1173 WELL #: RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 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
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	9176	X	5544	-0-	-3632	-0-	293	1	5226	2	Y	23					70
							25	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5084	X	3229	-0-	-1855	-0-	374	1	2829	2	Y	24	32	1			14
							26	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5533	2	54	9	Y	49	141	1			67

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3100	N	3435	-0-	335	335	401	1	3034	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	48	1			23

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	5828	X	5095	-0-	-733	-0-	268	1	4794	2	N	30					168
							33	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

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
10	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

05	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	141 1 24 9	1936 2	Y	22	32 1				19
06	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	105 1 11 9	1649 2	Y	10	14 1				15
07	2573 N	1784	-0-	-789	-0-	110 1 13 9	1661 2	Y	12					27
08	2108 N	1143	-0-	-965	-0-	75 1 3 9	1065 2	Y	3	15 1				15
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	103 1 15 9	2430 2	Y	14					29
*10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	116 1 26 9	2080 2	Y	24	18 1				35

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

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

05	3100 N	3118	-0-	18	18	345 1 8 9	2765 2	Y	7	1 1				27
06	2643 N	2625	-0-	-18	-0-	288 1 6 9	2331 2	Y	5					32
07	2976 N	2116	-0-	-860	-0-	259 1 2 9	1855 2	Y	2	25 1				9
08	2976 X	2026	-0-	-950	-0-	352 1 4 9	1670 2	Y	4					13
09	2880 X	1676	-0-	-1204	-0-	235 1 4 9	1437 2	Y	4					17
10	2046 X	2011	-0-	-35	-0-	234 1 10 9	1767 2	Y	9					26

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 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
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
10	1116	N	497	-0-	-619	-0-	497	2			Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	12524	X	11277	-0-	-1247	-0-	11246	2	31	9	Y	28					57

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	149	1	2664	2	N	31					160
							34	9									

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
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
10	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	57	1	1036	2	N	-0-					51

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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									
10	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	106	1	1900	2	N	12					112
							13	9									

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

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									
10	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	213	1	3804	2	N	7					30
							8	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

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
10	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

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									
*10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	279	1	4979	2	N	16	191	1			17
							18	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	159	1	2836	2	N	2					77
							2	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	15531	X	11646	-0-	-3885	-0-	11600	2	46	9	Y	42					110

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	67239	X	49957	-0-	-17282	-0-	49742	2	215	9	Y	195	175	1			154

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	16988	X	14161	-0-	-2827	-0-	746	1	13325	2	Y	82	189	1			101
							90	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) //CONT.// 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	486	1	3670	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

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-
10	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

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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1123	2	108	9	N	98					125
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	-0-					125

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	43	1	1744	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					8
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	32	1	1307	2	N	-0-					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					6
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	16	1	642	2	N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	-0-					16

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

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	9819	-0-	-1431	-0-	9819	2			Y	-0-					25
*10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	274	1	10980	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

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-
10	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

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	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*10	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

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	2388	-0-	-3492	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	70	1	600	2	Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

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	4134	-0-	-306	-0-	4134	2			Y	-0-					117
10	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	4396	2			Y	-0-					117

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

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	3290	-0-	-280	-0-	3290	2			Y	-0-					35
10	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			Y	-0-					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
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									
*10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	581	1	4988	2	Y	28					38
							31	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
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									
*10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	719	1	6172	2	Y	55					56
							61	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
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									
10	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	371	1	3186	2	Y	18					33
							20	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
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									
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	340	1	2915	2	Y	2					6
							2	9									

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
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									
*10	527	N	511	-0-	-16	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					5

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	Y	4					4
							4	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	255	1	2189	2	Y	12					18
							13	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
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									
*10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	820	1	7034	2	Y	35					52
							39	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
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									
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	120	1	1026	2	Y	9					66
							10	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
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									
*10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	109	1	936	2	Y	-0-					6

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
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									
*10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	170	1	1460	2	Y	5					18
							6	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
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
*10	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	109	1	932	2	N	1					110
							1	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
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-
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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
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
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	522	1	1665	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
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
*10	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-	34039	2	62	9	Y	56	70	1			16

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
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
*10	45217	X	45217	-0-	-0-	-0-	45153	2	64	9	Y	58	82	1			18

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15058	2	30	9	Y	27	33	1			8

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	428	-0-	-22	-0-	111	1	317	2	N	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	206	1	919	2	Y	-0-					26
09	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	128	1	1039	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	900	X	759	-0-	-141	-0-	61	1	695	2	N	3	3	8			10
							3	9									
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	806	X	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	2	N	-0-					10
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*10	40465	X	40465	-0-	-0-	-0-	40310	2	155	9	Y	141	155	1			72

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

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
10	24397	X	16922	-0-	-7475	-0-	16918	2	4	9	N	4	151	1			14

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	374	1	9184	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
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
10	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

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-
10	6107	X	2596	-0-	-3511	-0-	101	1	2495	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

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									
*10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	103	1	2521	2	N	-0-					58

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	29 7	1 9	288	3	Y	6	4	1			6
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	285	3	Y	5	4	1			7
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	18 4	1 9	227	3	Y	4	4	1			7
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	20 3	1 9	234	3	Y	3	4	1			6
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	278	3	Y	4	4	1			6
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	572	-0-	-58	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	3437	-0-	-223	-0-	266	1	3171	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-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
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	2					8
							2	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	4193	-0-	-187	-0-	324	1	3869	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-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
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	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	733	-0-	-527	-0-	35	1	695	3	Y	3					17
							3	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	177	-0-	-723	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
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	200	-0-	-3040	-0-	15	1	182	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	266	-0-	-124	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	67	-0-	-233	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	829	-0-	-491	-0-	64	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	339	-0-	-231	-0-	26	1	310	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1395	-0-	-135	-0-	103	1	1229	3	Y	57	63	1			94
							63	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					94

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	129	1	2517	3	Y	45					143
							50	9									
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					143

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	629	3	N	65	69	1			105
							72	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					105

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
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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	203	1	3977	3	Y	11					35
							12	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	-0-	-7	-0-	9	1	102	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	82	1	976	3	Y	28	34	1			47
							31	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					47

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
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	1412	3	Y	6	5	1			6
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	109 6	1 9	1371	3	Y	5	4	1			7
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	109 4	1 9	1359	3	Y	4	4	1			7
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	121 4	1 9	1412	3	Y	4	4	1			7
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	109 3	1 9	1300	3	Y	3	4	1			6
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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 #: 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
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	185	-0-	-175	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	118 78	1 9	1346	2	Y	71	120	1			7
06	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	142 8	1 9	1164	2	Y	7					14
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	165 6	1 9	1057	2	Y	5					19
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	244 4	1 9	551	2	Y	4					23
09	1320	N	792	-0-	-528	-0-	368 13	1 9	411	2	Y	12					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	174 45	1 9	1979	2	Y	41	39	1			58
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	1909	2	Y	2					60
07	2100	N	2183	-0-	83	83	294 11	1 9	1878	2	Y	10					70
08	2334	N	2251	-0-	-83	-0-	689 6	1 9	1556	2	Y	5					75
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	1058 12	1 9	1180	2	Y	11					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
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	1613	-0-	-127	-0-	612	1	1001	2	N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	684	-0-	-306	-0-	315	1	352	2	Y	15					56
							17	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
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	242	-0-	-28	-0-	114	1	127	2	Y	1					14
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2	2	8			99
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					99
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	244	1	1320	2	Y	2	2	8			115
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	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									
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	169	1	916	2	Y	10	2	8			29
							11	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
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									
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	132	1	714	2	Y	5	5	8			153
							6	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
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									
10	1488	X	1469	-0-	-19	-0-	227	1	1232	2	Y	9	2	8			15
							10	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
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
10	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	158	1	857	2	Y	-0-					56

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2004	-0-	-6	-0-	1986	3	18	9	Y	16	22	1			4
10	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2096	3	39	9	Y	35	33	1			6

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	3000	N	4038	-0-	1038	1038	4035	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	3100	N	2826	-0-	-274	764	2823	3	3	9	Y	3	3	1			1

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1608	3	N	-0-					-0-
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	67	1	1626	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

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	354	-0-	-846	-0-	10	1	333	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1240	X	390	-0-	-850	-0-	12	1	366	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1148	-0-	-772	-0-	1135	3	13	9	Y	12	18	1			5
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	3	31	9	Y	28	26	1			7

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

05	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	76	1	2931	3	Y	33	45	1			6
							36	9									
06	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	54	1	1910	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	97	1	3170	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	99	1	3228	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	80	1	2588	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	106	1	3341	3	Y	24	25	1			3
							26	9									

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

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	1094	-0-	-46	-0-	1084	3	10	9	Y	9	13	1			1
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	968	3	22	9	Y	20	18	1			3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	3	2	9	Y	2	3	1			2
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	3	6	9	Y	5	5	1			2

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

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	11672	X	5628	-0-	-6044	-0-	5626	3	2	9	Y	2	2	1			3
*10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6656	3	3	9	Y	3	3	1			3

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

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	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	3	4	9	Y	4	4	1			1
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5	4	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	273	-0-	-567	-0-	8	1	251	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

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	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			5

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

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	3264	-0-	-1296	-0-	129	1	3104	3	N	28					48
							31	9									
10	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	121	1	2934	3	N	35					83
							39	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

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	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2447	3	10	9	N	9					91
*10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	3	14	9	N	13	74	1			30

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

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	1956	-0-	-174	-0-	1933	3	23	9	N	21	21	1			11
10	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	1971	3	30	9	N	27	24	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	444	-0-	-424	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-

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
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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	3	N	-0-					12
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	3	N	-0-					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
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	891	-0-	-969	-0-	27	1	862	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1922	X	734	-0-	-1188	-0-	23	1	709	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3579	-0-	-441	-0-	142	1	3436	3	Y	1	7	1			12
							1	9									
10	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	135	1	3249	3	Y	11	9	1			14
							12	9									

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	456	N	302	-0-	-154	-0-	61	1	241	3	Y	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	91	1	2927	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	101	1	3189	3	Y	50	51	1			7
							55	9									

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	120	1	2926	3	Y	-0-	7	1			12
10	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	114	1	2760	3	Y	9	8	1			13
							10	9									

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
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	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	261 182	1 9	8377	3	Y	165	168	1			34
*10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	277 212	1 9	8730	3	Y	193	200	1			27

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
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	12055	X	5056	-0-	-6999	-0-	1012	1	4044	3	Y	-0-					3
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	839 22	1 9	3156	3	Y	20	18	1			5

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	129	1	3141	3	Y	-0-					12
*10	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	30	1	712	3	Y	-0-	11	1	1 6		-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	945	-0-	-195	-0-	37	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	45	1	1066	3	N	-0-					-0-

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
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	3790	-0-	-440	-0-	3758	3	32	9	Y	29	41	1			9
10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	3923	3	72	9	Y	65	61	1			13

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
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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1576	3	9	9	Y	8	11	1			4
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	3	20	9	Y	18	16	1			6

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
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	3170	-0-	-400	-0-	124	1	3044	3	Y	2					2
							2	9									
*10	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	130	1	3137	3	Y	1	2	1	1	6	-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	156	-0-	-294	-0-	153	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	70	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

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
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	2682	N	969	-0-	-1713	-0-	38	1	920	3	Y	10					25
							11	9									
*10	3100	N	5245	-0-	2145	2145	207	1	5038	3	Y	-0-	19	1	3	6	3

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
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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2936	-0-	-1444	-0-	2906	3	30	9	Y	27	39	1			11
10	4526	X	3462	-0-	-1064	-0-	3395	3	67	9	Y	61	57	1			15

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
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	1250	N	273	-0-	-977	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	307	1	7489	3	N	25					25
							28	9									
*10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	251	1	6048	3	N	41	56	1			10
							45	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	138	N	47	-0-	-91	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1721	3	11	9	Y	10	14	1			4
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1871	3	24	9	Y	22	20	1			6

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2600	N	1306	-0-	-1294	1244	262	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*10	2752	N	1508	-0-	-1244	-0-	317	1	1191	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4981	3	21	9	Y	19	19	1			9
*10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5230	3	26	9	Y	24	21	1			12

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
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	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	120	1	2942	3	Y	-0-					13
*10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	130	1	3123	3	Y	-0-	12	1	1	6	-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2600	N	1604	-0-	-996	2493	1604	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1681	-0-	-1419	1074	1681	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	911	-0-	-79	-0-	36	1	872	3	N	3					28
							3	9									
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	39	1	930	3	N	-0-					28

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
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	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	109	1	2650	3	N	-0-					31
*10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	3	N	-0-	1	6			30

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
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	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5434	3	4	9	Y	4	4	1			3
*10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5279	3	6	9	Y	5	4	1			4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2093	N	711	-0-	-1382	-0-	142	1	569	3	Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	157	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3858	3	19	9	Y	17	17	1			10
*10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3926	3	23	9	Y	21	19	1			12

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
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
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	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	136	1	103	2	N	1					60
							3197	3	1	9							
*10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	147	1	3541	3	N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6462	X	2128	-0-	-4334	-0-	426	1	1702	3	Y	-0-					2
10	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	450	1	1692	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2487	3	3	9	N	3					30
*10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2483	3	14	9	N	13					43

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	441	-0-	-675	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. WELL #: 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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	447	3	N	3					38
							3	9									
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	N	-0-					38
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	N	-0-					38
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-					38
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-					38
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					38
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					38
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					38
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					38
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					38

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	66	1	1602	3	Y	-0-	4	1			8
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	3	Y	5	4	1			9
							6	9									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

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	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					77
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					78

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA 1679 WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1

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
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	Y	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3007	X	1765	-0-	-1242	-0-	61	1	1704	3	Y	-0-					33
06	2070	X	2012	-0-	-58	-0-	73	1	1917	3	Y	20	33	1			20
							22	9									
07	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	85	1	2169	3	Y	1					21
							1	9									
08	DLQ G-10		2009	-0-	2009	4264	78	1	1912	3	Y	17	35	1			3
							19	9									
*09	2600	N	2208	-0-	-392	3872	443	1	1765	3	Y	-0-					3
*10	3100	N	2345	-0-	-755	3117	485	1	1826	3	Y	31	27	1			7
							34	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1333	-0-	-347	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		1663	-0-	1663	1663	66	1	1597	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	775	-0-	-1767	-0-	25 21	1 9	729	3	Y	19	15	1			4
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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	52	1	1182	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2096	-0-	-844	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	62	N	59	-0-	-3	-0-	50	3	9	9	N	8					18
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					18
*07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					18
*08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					18
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					18
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8130	3	17	9	Y	15	21	1			8
*10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9045	3	37	9	Y	34	31	1			11

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	4432	-0-	-128	-0-	4032	3	400	9	N	364	77	1			397
10	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	3732	3	623	9	N	566	676	1			287

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

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	376	-0-	-164	-0-	372	3	4	9	Y	4	6	1			1
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	3	11	9	Y	10	9	1			2

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

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	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1149	3	14	9	Y	13	13	1			7
10	1240	X	1028	-0-	-212	-0-	1010	3	18	9	Y	16	14	1			9

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	N	-0-					55
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	336	-0-	-174	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	341	-0-	-217	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5613	3	20	9	Y	18	25	1			5
10	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2354	3	44	9	Y	40	37	1			8

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 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
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	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2418	3	20	9	N	18					98
*10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	3	2	9	N	2					100

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	3659	-0-	-361	-0-	3631	3	28	9	Y	25	25	1			16
*10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4019	3	34	9	Y	31	27	1			20

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	195	1	650	3	Y	25	32	1			7
							28	9									
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	138	1	477	3	Y	37	27	1			17
							41	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1518	3	130	9	N	118	126	1			68
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1525	3	151	9	N	137	124	1			81

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4530	3	11	9	N	10					48
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4394	3	13	9	N	12					60

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

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	2641	-0-	-89	-0-	2623	3	18	9	Y	16	23	1			5
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2604	3	40	9	Y	36	34	1			7

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

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	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					4
10	620	N	266	-0-	-354	-0-	266	3			N	-0-					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

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	2600	N	1153	-0-	-1447	1134	1092	3	61	9	Y	55	57	1			57
*10	2236	N	1102	-0-	-1134	-0-	1014	3	88	9	Y	80	70	1			67

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	2600	N	2194	-0-	-406	4577	2194	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2199	-0-	-901	3676	2199	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5181	3	3	9	Y	3	3	1			3
*10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5321	3	4	9	Y	4	3	1			4

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	226	1	754	3	Y	26	31	1			5
							29	9									
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	376	1	1298	3	Y	102	67	1			40
							112	9									

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

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	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-

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
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	593	-0-	-7	-0-	587	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	9	1			1

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

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	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	100	1	2458	3	N	7					41
							8	9									
*09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	98	1	2395	3	N	-0-					41
*10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	94	1	2255	3	N	28					69
							31	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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	3830	-0-	-3700	-0-	723	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	3445	-0-	-4336	-0-	674	1	2771	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

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	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5896	3	18	9	N	16					83
*10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5765	3	26	9	N	24					107

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180	-0-	-0-	-0-	168	3	12	9	Y	11	16	1			2
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	170	3	28	9	Y	25	23	1			4

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	485	-0-	-2365	-0-	19	1	466	3	Y	-0-	1	1			5
10	1147	X	610	-0-	-537	-0-	23	1	585	3	Y	2	1	1			6
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8126	X	3693	-0-	-4433	-0-	3676	3	17	9	Y	15	13	1			16
10	2573	X	1340	-0-	-1233	-0-	1330	3	10	9	Y	9	11	1			14

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					40
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					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
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	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10166	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

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	2600	N	876	-0-	-1724	735	35	1	841	3	Y	-0-					1
*10	1725	N	990	-0-	-735	-0-	40	1	950	3	Y	-0-					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	3	Y	-0-					6
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	Y	1	6	1	1	6	-0-
							1	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

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	15202	X	4881	-0-	-10321	-0-	193	1	4688	3	Y	-0-					3
10	5394	X	4136	-0-	-1258	-0-	164	1	3972	3	Y	-0-					3

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

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	2239	-0-	-1181	-0-	2204	3	35	9	Y	32	33	1			17
10	3534	X	2715	-0-	-819	-0-	2672	3	43	9	Y	39	34	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	3	7	9	N	6					27
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3	9	N	3					30

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	168	1	5396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	176	1	5568	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3981	-0-	-39	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1077	-0-	-2823	-0-	188	1	810	2	Y	72	86	1			47
							79	9									
10	3596	X	1277	-0-	-2319	-0-	243	1	998	2	Y	33					80
							36	9									

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
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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	62	1	1509	3	Y	-0-	4	1			7
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2075	3	Y	7	5	1			9
							8	9									

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
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	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	90	1	2903	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	86	1	2729	3	Y	51	53	1			7
							56	9									

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
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	N	-0-					24
*09	270	N	213	-0-	-57	-0-	9	1	204	3	N	-0-					24
10	403	N	152	-0-	-251	-0-	6	1	146	3	N	-0-					24

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
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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	155	X	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	258	-0-	-432	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2130	X	1555	-0-	-575	-0-	42	1	1513	3	N	-0-					-0-
*12	2201	X	2175	-0-	-26	-0-	55	1	2120	3	N	-0-					-0-
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	72	1	2403	3	N	-0-					-0-
*02	1456	N	1402	-0-	-54	-0-	44	1	1358	3	N	-0-					-0-
*03	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	63	1	1792	3	N	-0-					-0-
*04	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	55	1	1749	3	N	-0-					-0-
*05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	54	1	1493	3	N	-0-					-0-
*06	1800	N	1368	-0-	-432	-0-	51	1	1317	3	N	-0-					-0-
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	77	1	1975	3	N	-0-					-0-
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	75	1	1863	3	N	-0-					-0-
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	70	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	61	1	1478	3	N	-0-					-0-

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
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	90	1	2178	3	N	-0-					-0-
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	88	1	2133	3	N	-0-					-0-

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
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	241	1	6711	3	Y	17	9	1			23
							19	9									
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	232	1	6066	3	Y	24	21	1			26
							26	9									
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	246	1	6245	3	Y	6	10	1			22
							7	9									
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	244	1	6046	3	Y	23	12	1			33
							25	9									
*09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	247	1	6006	3	Y	1	14	1			20
							1	9									
*10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	238	1	5725	3	Y	19	16	1			23
							21	9									

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
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	263	1	7331	3	Y	18	10	1			31
							20	9									
06	7320	X	6988	-0-	-332	-0-	257	1	6702	3	Y	26	23	1			34
							29	9									
07	7688	X	7505	-0-	-183	-0-	283	1	7214	3	Y	7	11	1			30
							8	9									
08	7688	X	7187	-0-	-501	-0-	279	1	6879	3	Y	26	13	1			43
							29	9									
*09	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	268	1	6522	3	Y	-0-	15	1			28
10	7626	X	5224	-0-	-2402	-0-	207	1	4998	3	Y	17	16	1			29
							19	9									

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
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	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	1					1
							1	9									

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
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	3096	-0-	-594	-0-	694	1	2315	3	Y	79	113	1			24
							87	9									
10	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	628	1	2169	3	Y	177	125	1			76
							195	9									

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
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	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-

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
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	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1116	1	3721	3	Y	129	171	1			43
							142	9									
*10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1216	1	4199	3	Y	323	224	1			142
							355	9									

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
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	295	-0-	-65	-0-	292	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	274	3	7	9	Y	6	6	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	3	7	9	N	6					78
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	3	2	9	N	2					80

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	134	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	341	N	92	-0-	-249	-0-	3	1	82	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	4	1	136	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	557	-0-	-13	-0-	551	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	533	3	12	9	Y	11	10	1			1

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	3	8	9	N	7					41
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	9	N	1					42

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

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	159	-0-	-21	-0-	5	1	150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	143	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

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	2	-0-	-508	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	186	1	4526	3	N	-0-					-0-
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	125	1	3016	3	N	20					20
							22	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2293	3	24	9	N	22					120
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2305	3	12	9	N	11	71	1			60

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

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	235	-0-	-65	-0-	32	1	139	2	Y	58	77	1			41
							64	9									
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	48	1	195	2	Y	32					73
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			3
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	2	1			3

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	282	-0-	-493	-0-	282	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	108	1	2223	3	Y	-0-					13
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	3	Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	376	-0-	-14	-0-	71	1	305	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	75	1	308	2	Y	-0-			-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

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	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	3	N	-0-			7
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	98	3	N	-0-			7

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	45 6	1 9	1252	3	N	5			13
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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1284	3	N	-0-			13
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	3	N	-0-			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					35
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1814	-0-	-406	-0-	54	1	1735	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	2294	X	1860	-0-	-434	-0-	56	1	1775	3	Y	26	27	1			5
							29	9									

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1160	3	83	9	N	75	16	1			118
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	3	9	9	N	8	71	1			55

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*09		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*10		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

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		1099 N	459	-0-	-640	-0-	87	1	372	2	Y	-0-					-0-
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	56	1	230	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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		983 X	983	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	N	-0-					-0-
*10		748 X	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

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	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2096	3	12	9	Y	11	12	1			7
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	3	14	9	Y	13	12	1			8

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

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	288	-0-	-72	-0-	11	1	277	3	N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	2	1			1
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	1267	-0-	1267	1267	1261	3	6	9	N	5					5
*08		14B2 EXT	6658	-0-	6658	7925	6658	3			N	-0-					5
*09		T. A.	5339	-0-	5339	13264	5339	3			N	-0-					5
*10	18371	X	5107	-0-	-13264	-0-	5085	3	22	9	N	20					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1579	-0-	-161	-0-	1578	3	1	9	N	1	49	1			57
10	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			N	-0-					57

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1305	N	543	-0-	-762	-0-	108	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	62	1	231	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					8
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					8

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	188	1	4588	3	N	-0-					-0-
*10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	192	1	4654	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3246	-0-	-384	-0-	129	1	3117	3	Y	-0-	7	1			8
10	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	127	1	3083	3	Y	10	9	1			9
							11	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

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	3015	-0-	-345	-0-	2997	3	18	9	Y	16	17	1			8
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3512	3	21	9	Y	19	17	1			10

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

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	75	-0-	-75	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	3	176	9	N	160	159	1			65
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	3	129	9	N	117	114	1			68

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	3	3	9	N	3					45
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	N	10					55

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

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	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4744	3	32	9	Y	29	30	1			19
*10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4816	3	37	9	Y	34	30	1			23

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

05	806	N	652	-0-	-154	-0-	22 1	1 9	629	3	Y	1	1	1			2
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	19 2	1 9	508	3	Y	2	1	1			3
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	502	3	Y	1	3	1			1
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	18 2	1 9	448	3	Y	2					3
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-	1	1			2
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	16 1	1 9	380	3	Y	1	1	1			2

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					25
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2175	3	22	9	N	20					45

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					25
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					25
*01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					25
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					25
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					25
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					25
*05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					25
*06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					25
*07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					25
*08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					25
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					25
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	3	N	-0-					-0-
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

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	419	-0-	-301	-0-	17	1	402	3	N	-0-					84
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	N	-0-	72	1			12

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	390	N	306	-0-	-84	-0-	12	1	294	3	Y	-0-					1
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	2600	N	2964	-0-	364	7215	137	1	2827	3	Y	-0-					5
*10	10134	X	2919	-0-	-7215	-0-	125	1	2794	3	Y	-0-					5

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

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	179	N	52	-0-	-127	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

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	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					28
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	N	2					30

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

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	431	-0-	-109	-0-	425	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	558	X	497	-0-	-61	-0-	490	3	7	9	Y	6	6	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-			17
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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	1881	-0-	-399	-0-	74	1	1807	3	N	-0-			5
10	2325	N	1474	-0-	-851	-0-	59	1	1415	3	N	-0-			5

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
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	747	-0-	-153	-0-	747	3			N	-0-	18	1			33
10	961	N	822	-0-	-139	-0-	811	3	11	9	N	10					43

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

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	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	3	Y	-0-	5	1			4
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	3	Y	7	6	1			5
							8	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					18
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					18

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

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	485	N	160	-0-	-325	-0-	33	1	127	3	Y	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	36	1	132	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	483	N	287	-0-	-196	-0-	58	1	229	3	Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	60	1	224	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

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	2011	-0-	-59	-0-	79	1	1918	3	N	13					70
							14	9									
10	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	78	1	1873	3	N	-0-					70

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

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	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	367	1	11790	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	348	1	10999	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					34
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5					39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2003	3	24	9	N	22	83	1			28
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	3	4	9	N	4					32

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					19

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	249	-0-	-21	-0-	10	1	239	3	N	-0-					5
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					5

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2166	3	6	9	N	5					47
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	3	6	9	N	5					52

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
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	1510	-0-	-1130	-0-	285	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	301	1	1239	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*03	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	70	1	1993	3	N	16					45
							18	9									
*04	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	64	1	2032	3	N	-0-					45
*05	2263	X	1986	-0-	-277	-0-	69	1	1917	3	N	-0-					45
*06	2190	X	1884	-0-	-306	-0-	70	1	1814	3	N	-0-					45
*07	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	69	1	1762	3	N	-0-					45
*08	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	66	1	1628	3	N	-0-					45
*09	1890	N	1271	-0-	-619	-0-	50	1	1221	3	N	-0-					45
*10	3100	N	5000	-0-	1900	1900	198	1	4785	3	N	15					60
							17	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	282	N	38	-0-	-244	-0-	38	3			Y	-0-					111
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					111

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-	54	1			3
*10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	3	12	9	N	11	13	1			1

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

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	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					58
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	8108	-0-	-22	-0-	321	1	7787	3	Y	-0-	17	1			26
10	8401 X	8065	-0-	-336	-0-	320	1	7716	3	Y	26	21	1			31
						29	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

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	11176 X	3251	-0-	-7925	-0-	127	1	3124	3	Y	-0-					26
10	3441 X	2862	-0-	-579	-0-	114	1	2748	3	Y	-0-					26

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

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	14282 X	4278	-0-	-10004	-0-	169	1	4109	3	Y	-0-					37
*10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	166	1	4003	3	Y	-0-					37

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	816	N	521	-0-	-295	-0-	21	1	500	3	Y	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2600	N	2130	-0-	-470	3453	84	1	2046	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1531	-0-	-1569	1884	61	1	1470	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3100	N	5241	-0-	2141	2141	178	1	5062	3	N	1					65
							1	9									
*04	3000	N	7137	-0-	4137	6278	219	1	6918	3	N	-0-					65
*05	3100	N	5801	-0-	2701	8979	202	1	5599	3	N	-0-					65
*06	14023	X	5044	-0-	-8979	-0-	186	1	4858	3	N	-0-	55	1			10
*07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	231	1	5906	3	N	-0-					10
*08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	214	1	5289	3	N	-0-					10
*09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	182	1	4441	3	N	-0-					10
*10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	246	1	5945	3	N	2					12
							2	9									

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
05	3782	X	2632	-0-	-1150	-0-	64	1	2459	3	Y	99	102	1			16
							109	9									
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	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 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
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	38	1	1465	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
06	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	29	1	1028	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
07	2046	X	1028	-0-	-1018	-0-	29	1	954	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
08	2046	X	890	-0-	-1156	-0-	25	1	825	3	Y	36	34	1			10
							40	9									
09	1530	X	633	-0-	-897	-0-	18	1	578	3	Y	34	35	1			9
							37	9									
10	1550	X	574	-0-	-976	-0-	16	1	514	3	Y	40	42	1			7
							44	9									

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
05	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	79	1	3069	3	Y	93	97	1			12
							102	9									
06	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	81	1	2875	3	Y	83	85	1			10
							91	9									
07	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	85	1	2770	3	Y	68	69	1			9
							75	9									
08	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	84	1	2739	3	Y	60	57	1			12
							66	9									
09	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	77	1	2489	3	Y	57	58	1			11
							63	9									
10	3255	X	2514	-0-	-741	-0-	75	1	2365	3	Y	67	70	1			8
							74	9									

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
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	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					1
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					1

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	259	-0-	-20	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					1
*09	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					1
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	228	3	Y	1					2
							1	9									

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
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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	34	1	1081	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	29	1	920	3	Y	46	48	1			6
							51	9									

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
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	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-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
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	207	N	79	-0-	-128	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
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	261	-0-	-39	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	11	1	268	3	Y	1					1
							1	9									

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
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	4627	-0-	-413	-0-	182	1	4445	3	Y	-0-	11	1			19
10	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	174	1	4201	3	Y	14	13	1			20
							15	9									

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
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	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	Y	1	2	1			2
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1			2

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
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	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH 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
05	6045	X	5317	-0-	-728	-0-	130	1	5011	3	Y	160	162	1			22
							176	9									
06	5850	X	5133	-0-	-717	-0-	136	1	4841	3	Y	142	145	1			19
							156	9									
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	131	1	4286	3	Y	116	118	1			17
							128	9									
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	161	1	5275	3	Y	102	98	1			21
							112	9									
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	154	1	4945	3	Y	98	100	1			19
							108	9									
*10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	139	1	4390	3	Y	115	119	1			15
							127	9									

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

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	2373	-0-	-507	-0-	2369	3	4	9	N	4					82
10	2666	N	2255	-0-	-411	-0-	2255	3			N	-0-					82

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	30	1	814	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	990	N	854	-0-	-136	-0-	31	1	820	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	777	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	46	1	1137	3	Y	-0-	2	1			1
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

05	12214	X	7122	-0-	-5092	-0-	247	1	6875	3	Y	-0-					17
06	11250	X	11010	-0-	-240	-0-	403	1	10534	3	Y	66	79	1			4
							73	9									
07	DLQ G-10		10874	-0-	10874	10874	410	1	10464	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		9362	-0-	9362	20236	363	1	8966	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
*09	30886	X	10650	-0-	-20236	-0-	419	1	10231	3	Y	-0-					7
10	9734	X	7268	-0-	-2466	-0-	288	1	6980	3	Y	-0-					7

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	131	1	4227	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
*10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	134	1	4238	3	Y	51	53	1			8
							56	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	-0-	1	1			3
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	26	1	597	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

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	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	81	1	2610	3	Y	48	48	1			10
							53	9									
*10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	89	1	2794	3	Y	56	58	1			8
							62	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1889	3	14	9	Y	13	19	1			1
10	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1770	3	32	9	Y	29	27	1			3

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

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	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	179	1	975	3	Y	12					12
							13	9									
*10	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	205	1	1130	3	Y	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

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	9905	X	3390	-0-	-6515	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	1765	-0-	-1211	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

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	2511	-0-	-99	-0-	2485	3	26	9	Y	24	34	1			7
*10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2817	3	58	9	Y	53	49	1			11

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

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.		3092	-0-	3092	9684	92	1	2952	3	Y	44	45	1			10
							48	9									
*10	12355	X	2671	-0-	-9684	-0-	80	1	2534	3	Y	52	54	1			8
							57	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

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	2368	-0-	-212	-0-	2346	3	22	9	Y	20	28	1			2
10	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	2538	3	48	9	Y	44	41	1			5

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

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	2600	N	2321	-0-	-279	4790	2308	3	13	9	Y	12	12	1			15
*10	3100	N	2382	-0-	-718	4072	2360	3	22	9	Y	20	16	1			19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6043	-0-	-1517	-0-	238	1	5805	3	Y	-0-	13	1			19
10	6386	X	5668	-0-	-718	-0-	225	1	5423	3	Y	18	15	1			22
							20	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

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	1416	-0-	-54	-0-	56	1	1360	3	N	-0-					-0-
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

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	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1641	1	5472	3	Y	187	243	1			56
							206	9									
*10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1592	1	5502	3	Y	433	302	1			187
							476	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

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	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					1
*09	270	N	203	-0-	-67	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					1
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2600	N	1600	-0-	-1000	2381	1600	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1697	-0-	-1403	978	1697	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9106	X	2870	-0-	-6236	-0-	2830	3	40	9	Y	36	36	1			35
10	3100	X	1409	-0-	-1691	-0-	1378	3	31	9	Y	28	33	1			30

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1998	-0-	-42	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1690	-0-	-200	-0-	379	1	1261	3	Y	45	59	1			12
							50	9									
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	313	1	1083	3	Y	95	67	1			40
							105	9									

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
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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2498	3	19	9	Y	17	19	1			11
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2518	3	21	9	Y	19	18	1			12

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4170	-0-	-150	-0-	4128	3	42	9	Y	38	54	1			11
10	4650	X	110	-0-	-4540	-0-	16	3	94	9	Y	85	79	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF. 10524 - 11284

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	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	122	1	2961	3	Y	-0-	7	1			7
*10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	115	1	2797	3	Y	9	8	1			8
							10	9									

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	23	1	908	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	990	N	633	-0-	-357	-0-	17	1	610	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	784	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	984	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	703	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	1					2
							1	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	434	N	395	-0-	-39	-0-	16	1	379	3	Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	14	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	133	1	3677	3	N	1					15
							1	9									
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	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	159	1	3859	3	N	-0-					15
10	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	148	1	3584	3	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	68	1	1763	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1744	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1523	3	Y	6	3	1			11
							7	9									
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1671	3	Y	-0-	4	1			7
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	66	1	1594	3	Y	5	4	1			8
							6	9									

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

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	14711	X	4970	-0-	-9741	-0-	4963	3	7	9	Y	6	6	1			7
10	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	4724	3	11	9	Y	10	8	1			9

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

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	1855	N	789	-0-	-1066	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

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	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	127	1	4075	3	Y	65	67	1			14
							72	9									
10	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	123	1	3886	3	Y	77	79	1			12
							85	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	1	-0-	-3989	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

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	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	151	1	4855	3	Y	86	87	1			19
							95	9									
*10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	160	1	5051	3	Y	100	104	1			15
							110	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

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	114	-0-	-306	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

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	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3075	3	6	9	Y	5	6	1			3
*10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3029	3	7	9	Y	6	6	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	138	-0-	-72	-0-	4	1	132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	217	X	127	-0-	-90	-0-	4	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

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	865	-0-	-185	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	608	-0-	-477	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

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	1664	-0-	-76	-0-	66	1	1598	3	Y	-0-	4	1			7
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

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	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2799	3	14	9	Y	13	13	1			7
10	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	2437	3	17	9	Y	15	13	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					1
*09	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					1
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	3	N	-0-					54
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	20	1	464	3	N	-0-					54

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

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	2139	-0-	-561	-0-	84	1	2055	3	N	-0-					21
10	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	85	1	2059	3	N	-0-					21

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	176	1	4305	3	Y	1	8	1			15
							1	9									
*10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	163	1	3927	3	Y	13	10	1			18
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	138	1	4439	3	Y	84	86	1			17
							92	9									
*10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	142	1	4484	3	Y	99	102	1			14
							109	9									

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
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	22639	X	7284	-0-	-15355	-0-	287	1	6997	3	Y	-0-					2
10	8680	X	7291	-0-	-1389	-0-	290	1	7001	3	Y	-0-					2

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
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-

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
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	2472	-0-	-528	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	2405	3			Y	-0-					-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
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	34	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	123	-0-	-156	-0-	24	1	99	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	2253	N	763	-0-	-1490	-0-	29	1	734	3	Y	-0-					37
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	29	1	708	3	Y	-0-					37

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-

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
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	2600	N	1420	-0-	-1180	1536	1372	3	48	9	Y	44	42	1			40
*10	2899	N	1363	-0-	-1536	-0-	1291	3	72	9	Y	65	55	1			50

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-	1	1			1
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	1					2
							1	9									

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

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	581	-0-	-109	-0-	23	1	558	3	N	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	23	1	558	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	N	-0-					15
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1203	3	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

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	258	-0-	-192	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	90	1	2197	3	Y	1	5	1			9
							1	9									
10	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	87	1	2090	3	Y	7	6	1			10
							8	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

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	1666	-0-	-404	-0-	1652	3	14	9	Y	13	19	1			1
10	1767	N	1059	-0-	-708	-0-	1026	3	33	9	Y	30	28	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
*10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	218	-0-	-262	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					2
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					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
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	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17052	X	5520	-0-	-11532	-0-	5488	3	32	9	Y	29	28	1			30
*10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5595	3	52	9	Y	47	38	1			39

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
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	328	N	123	-0-	-205	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					2
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					2

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
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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	3	6	9	N	5					78
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	3	11	9	N	10					88

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2580	3	15	9	N	14					22
*10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					22

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

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	5440	X	2512	-0-	-2928	-0-	2490	3	22	9	N	20					122
*10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2127	3	23	9	N	21	120	1			23

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

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	404	-0-	-226	-0-	76	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

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	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

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	3315	-0-	-405	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
*10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	N	-0-					3
10	527	N	273	-0-	-254	-0-	11	1	262	3	N	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	3	10	9	N	9					62
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	N	3					65

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
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	11403	-0-	-3537	-0-	450	1	10953	3	Y	-0-					4
*10	14105	X	10982	-0-	-3123	-0-	436	1	10546	3	Y	-0-	2	6			2

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
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	9383	X	3143	-0-	-6240	-0-	123	1	3020	3	Y	-0-					9
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	187	1	4499	3	Y	-0-					9

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
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					58
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					58

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
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	2990	-0-	-340	-0-	88	1	2824	3	Y	71	73	1			14
							78	9									
10	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	87	1	2761	3	Y	84	87	1			11
							92	9									

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
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	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4161	3	17	9	Y	15	22	1			2
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3743	3	37	9	Y	34	32	1			4

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
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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	109	1	2672	3	N	-0-					62
*10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	3	N	-0-					62

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
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	264	-0-	-186	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2745	-0-	-285	-0-	108	1	2633	3	Y	4					58
							4	9									
*10	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	98	1	2360	3	Y	-0-	25	6			33

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
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	350	-0-	-220	-0-	13	1	337	3	N	-0-					23
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	12	1	290	3	N	-0-					23

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					60
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	358	3	6	9	N	5					65

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

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	1189	-0-	-761	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

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	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
*10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

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	3804	-0-	-426	-0-	113	1	3650	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
10	4371	X	3783	-0-	-588	-0-	115	1	3620	3	Y	44	46	1			5
							48	9									

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

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	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					22
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					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
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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
*10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

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	2208	-0-	-372	-0-	65	1	2080	3	Y	57	58	1			13
							63	9									
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	70	1	2197	3	Y	67	69	1			11
							74	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

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	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
*10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

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	1247	-0-	-43	-0-	50	1	1190	3	Y	6					60
							7	9									
*10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	48	1	1159	3	Y	-0-	26	6			34

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

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	1146	-0-	-384	-0-	34	1	1082	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
10	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	39	1	1244	3	Y	31	33	1			4
							34	9									

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
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	262	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	12	9	1			5
							13	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	560	-0-	-610	-0-	16	1	520	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
10	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	34	1	1089	3	Y	26	27	1			4
							29	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

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	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	112	1	2723	3	N	1					133
							1	9									
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	116	1	2810	3	N	-0-					133

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					114
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					114

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1298	-0-	-262	-0-	51	1	1247	3	Y	-0-					1
*10	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	47	1	1117	3	Y	1	1	1	1	6	-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	33	1	1284	3	Y	39	51	1			8
							43	9									
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	33	1	1184	3	Y	35	37	1			6
							39	9									
07	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	35	1	1133	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	39	1	1259	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	36	1	1165	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
10	1209	N	806	-0-	-403	-0-	24	1	751	3	Y	28	29	1			5
							31	9									

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	48	1	1837	3	Y	36	39	1			6
							40	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1906	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	57	1	1850	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55	1	1813	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	61	1	1926	3	Y	26	27	1			5
							29	9									

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					40
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	8	1			2

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

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	2600	N	1050	-0-	-1550	648	43	1	1007	3	Y	-0-					4
*10	1520	N	872	-0-	-648	-0-	35	1	837	3	Y	-0-					4

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					33
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	34 45	1 9	1313	3	Y	41	41	1			6
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	36 41	1 9	1272	3	Y	37	37	1			6
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	39 33	1 9	1260	3	Y	30	30	1			6
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	39 29	1 9	1269	3	Y	26	25	1			7
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	42 28	1 9	1348	3	Y	25	26	1			6
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	37 33	1 9	1180	3	Y	30	31	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1867	N	750	-0-	-1117	-0-	150	1	600	3	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	188	1	707	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

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	14726	X	4626	-0-	-10100	-0-	926	1	3700	3	Y	-0-					1
10	4805	X	4025	-0-	-780	-0-	843	1	3168	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

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	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	171	1	5502	3	Y	102	104	1			22
							112	9									
*10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	162	1	5123	3	Y	119	124	1			17
							131	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	3976	-0-	-224	-0-	202	1	3772	2	N	2					60
							2	9									
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4243	2	N	-0-	3	6			57

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

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	2070	-0-	-1020	-0-	2050	3	20	9	Y	18	26	1			5
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3481	3	45	9	Y	41	38	1			8

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	176	1	5649	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	184	1	5813	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-					2
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	88	1	985	2	N	-0-					2

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
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	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	2	N	-0-					47
*10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	248	1	2771	2	N	2					49
							2	9									

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					28
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					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
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	2600	N	2608	-0-	8	4935	523	1	2085	3	Y	-0-					3
*10	3100	N	2782	-0-	-318	4617	578	1	2173	3	Y	28	23	1			8
							31	9									

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
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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	493	1	2469	2	N	23					105
							25	9									
*10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	496	1	2953	2	N	-0-					105

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2102	-0-	-748	-0-	83	1	2019	3	Y	-0-					2
*10	2945	X	2331	-0-	-614	-0-	92	1	2238	3	Y	1	2	1	1	6	-0-
							1	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

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	805	-0-	-185	-0-	134	1	671	2	N	-0-					157
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	690	2	N	2					159
							2	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	132	N	-0-	-0-	-132	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	32	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2534	-0-	-736	-0-	100	1	2417	3	Y	15					30
							17	9									
*10	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	97	1	2347	3	Y	-0-	22	1	3	6	5

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
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	1453	-0-	-17	-0-	74	1	1379	2	N	-0-					120
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	128	1	1432	2	N	-0-					120

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
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	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-

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
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	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	128	1	2382	2	N	-0-					20
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	218	1	2438	2	N	-0-					20

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
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	5378	X	1977	-0-	-3401	-0-	396	1	1581	3	Y	-0-					4
10	1829	X	1815	-0-	-14	-0-	371	1	1392	3	Y	47	40	1			11
							52	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	98	80	1			95
							108	9									
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	29					124
							32	9									

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
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	1096	-0-	-74	-0-	63	1	1033	2	N	-0-	3	1			97
10	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					97

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
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	2836	-0-	-464	-0-	112	1	2724	3	Y	-0-					5
*10	3410	X	2655	-0-	-755	-0-	105	1	2550	3	Y	-0-	4	1	1	6	-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					37
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	3					40
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	621	-0-	-189	-0-	593	3	28	9	Y	25	36	1			8
10	682	X	622	-0-	-60	-0-	560	3	62	9	Y	56	53	1			11

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
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	777	-0-	-303	-0-	44	1	733	2	N	-0-	4	1			127
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	28					155
							31	9									

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	10					86
							11	9									
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	-0-					86

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1894	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2032	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	469	1	15098	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	470	1	14854	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					40
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					40

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
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	218	-0-	-442	-0-	36	1	182	2	N	-0-					108
10	868	N	579	-0-	-289	-0-	83	1	496	2	N	-0-					108

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4566	-0-	-444	-0-	260	1	4304	2	N	2	96	1			121
							2	9									
10	5177	X	4514	-0-	-663	-0-	276	1	4237	2	N	1					122
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1049	-0-	-121	-0-	175	1	874	2	N	-0-					88
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	165	1	981	2	N	-0-					88

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-

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
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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	Y	9	8	1			1

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
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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	163	1	3052	2	N	-0-					-0-
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	269	1	3003	2	N	-0-					-0-

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
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-

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
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	987	-0-	-513	-0-	186	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	222	1	910	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	267	1	4415	2	N	99	5	1			129
							109	9									
10	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	253	1	3884	2	N	55					184
							61	9									

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
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					13
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	3	11	9	N	10					23

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
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	1579	-0-	-101	-0-	263	1	1316	2	N	-0-					21
10	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	223	1	1332	2	N	-0-					21

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
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	189	-0-	-51	-0-	36	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	46	1	190	2	Y	-0-					-0-

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
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	Y	25	27	1			14
							28	9									
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	8					22
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

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	804	-0-	-96	-0-	803	3	1	9	N	1					28
10	1023	N	726	-0-	-297	-0-	724	3	2	9	N	2					30

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 10817 - 10971

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					12
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					12

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 10650 - 11228

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	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	211	1	3936	2	N	-0-					62
10	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	342	1	3827	2	N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	71	1	291	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10222 - 11220

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	1666	-0-	-704	-0-	66	1	1587	3	Y	12					24
							13	9									
*10	2263	N	1609	-0-	-654	-0-	65	1	1544	3	Y	-0-	18	1	2	6	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	807	-0-	-93	-0-	33	1	774	3	N	-0-					18
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	56	1	1349	3	N	-0-					18

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

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	2600	N	2164	-0-	-436	4452	2154	3	10	9	Y	9	10	1			7
*10	3100	N	2092	-0-	-1008	3444	2077	3	15	9	Y	14	12	1			9

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

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	8719	X	2997	-0-	-5722	-0-	118	1	2879	3	Y	-0-					11
10	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	119	1	2885	3	Y	-0-					11

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

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	4021	X	1216	-0-	-2805	-0-	244	1	972	3	Y	-0-					5
10	1519	X	1225	-0-	-294	-0-	249	1	935	3	Y	37	31	1			11
							41	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1919	-0-	-601	-0-	75	1	1838	3	N	5					82
							6	9									
*10	2170	N	1409	-0-	-761	-0-	56	1	1353	3	N	-0-	2	6			80

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

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	2229	-0-	-531	-0-	87	1	2127	3	Y	14					25
							15	9									
*10	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	82	1	2006	3	Y	1	17	1	2	6	7
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

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	859	-0-	-101	-0-	24	1	787	3	Y	44	45	1			10
							48	9									
10	992	X	736	-0-	-256	-0-	21	1	658	3	Y	52	54	1			8
							57	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

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	1849	-0-	-1151	-0-	1829	3	20	9	Y	18	25	1			7
10	3100	X	1494	-0-	-1606	-0-	1450	3	44	9	Y	40	37	1			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1142	-0-	-178	-0-	46	1	1096	3	N	-0-					15
10	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	50	1	1219	3	N	-0-					15

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
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	728	-0-	-592	-0-	27	1	656	3	Y	41					64
							45	9									
*10	1302	X	606	-0-	-696	-0-	23	1	579	3	Y	4	47	1	6	6	15
							4	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1746	-0-	-54	-0-	69	1	1677	3	Y	-0-	4	1			7
10	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	69	1	1645	3	Y	6	5	1			8
							7	9									

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
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	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	162	1	3942	3	Y	-0-	8	1			14
10	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	149	1	3608	3	Y	12	10	1			16
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2600	N	2558	-0-	-42	3270	102	1	2456	3	Y	-0-					7
*10	3100	N	1837	-0-	-1263	2007	73	1	1764	3	Y	-0-					7

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2257	3	34	9	N	31	82	1			91
*10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2789	3	48	9	N	44	83	1			52

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14838	X	4214	-0-	-10624	-0-	4190	3	24	9	Y	22	24	1			28
10	4898	X	4891	-0-	-7	-0-	4846	3	45	9	Y	41	33	1			36

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4319	-0-	-541	-0-	4286	3	33	9	Y	30	43	1			7
10	4867	X	4130	-0-	-737	-0-	4056	3	74	9	Y	67	63	1			11

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
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	2215	-0-	-1955	-0-	102	1	2112	3	Y	1					138
							1	9									
*10	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	167	1	3774	3	Y	-0-	12	6			126

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
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1834	-0-	-86	-0-	54	1	1748	3	Y	29	30	1			7
							32	9									
10	1984	X	1856	-0-	-128	-0-	56	1	1761	3	Y	35	36	1			6
							39	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	3	2	9	N	2					15
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2					17

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF. 10543 - 11961

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	173	-0-	-127	-0-	7	1	166	3	N	-0-					24
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	7	1	167	3	N	-0-					24

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	N	2					117
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1504	3	34	9	N	31					148

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 10248 - 11182

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	1173	-0-	-297	-0-	46	1	1127	3	Y	-0-					10
*10	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	48	1	1137	3	Y	-0-	9	1	1	6	-0-

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 10078 - 10600

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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	-0-					14
*10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	131	1	3185	3	Y	-0-	13	1	1	6	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	935	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	652	3	Y	1					13
							1	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	138	1	866	3	Y	-0-					13
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					13
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	107	1	667	3	Y	-0-					13
*07	961	N	829	-0-	-132	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					13
*08	899	N	607	-0-	-292	-0-	23	1	584	3	Y	-0-					13
*09	780	N	543	-0-	-237	-0-	21	1	522	3	Y	-0-					13
*10	837	N	432	-0-	-405	-0-	17	1	415	3	Y	-0-	13	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	30	1	1147	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	26	1	926	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	32	1	1048	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
08	1209	N	856	-0-	-353	-0-	25	1	809	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	990	N	678	-0-	-312	-0-	20	1	637	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
10	1116	N	514	-0-	-602	-0-	15	1	474	3	Y	23	23	1			3
							25	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

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	2557	-0-	-623	-0-	2534	3	23	9	Y	21	29	1			6
10	3131	X	1612	-0-	-1519	-0-	1561	3	51	9	Y	46	43	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	N	-0-					47
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	8	1	216	3	N	36					83
							40	9									
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	N	-0-					83
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	N	32					115
							35	9									

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
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	70	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	N	72	-0-	-378	-0-	2	1	68	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	1550	N	918	-0-	-632	-0-	22	1	854	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	33	1	1172	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1218	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1339	3	Y	27	28	1			3
							30	9									

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
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	12758	-0-	-592	-0-	12681	3	77	9	Y	70	100	1			20
10	13795	X	12367	-0-	-1428	-0-	12194	3	173	9	Y	157	147	1			30

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
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					52
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					52

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					47
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					47

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

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	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	135	1	582	2	N	34	182	1			12
							37	9									
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	165	1	679	2	N	72					84
							79	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	6					177
							7	9									
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					177

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	474	3	12	9	Y	11	12	1			6
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	450	3	14	9	Y	13	11	1			8

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

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	5475	-0-	-465	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5346	-0-	-792	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

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	2640	-0-	-120	-0-	2622	3	18	9	Y	16	22	1			7
10	2697	N	2521	-0-	-176	-0-	2482	3	39	9	Y	35	33	1			9

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	435	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

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	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	3	N	-0-					-0-
*10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	91	1	2066	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

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	2863	-0-	-287	-0-	133	1	2730	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	128	1	2884	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	126	1	3112	3	Y	11	3	1			11
							12	9									
*09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	58	1	1419	3	Y	-0-	3	1			8
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	56	1	1367	3	Y	5	4	1			9
							6	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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	3691	-0-	-649	-0-	140	1	3543	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
*09	4200	X	2226	-0-	-1974	-0-	89	1	2137	3	Y	-0-	6	1			7
10	3689	X	2420	-0-	-1269	-0-	96	1	2315	3	Y	8	7	1			8
							9	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

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	266	-0-	-34	-0-	260	3	6	9	N	5					17
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

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	1234	-0-	-146	-0-	49	1	1185	3	N	-0-					40
10	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	52	1	1247	3	N	2					42
							2	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

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	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	N	-0-					26
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					26

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
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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	-0-	6	1			9
*10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	3	Y	8	7	1			10
							9	9									

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
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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	2	N	-0-	3	1			81
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	N	-0-					81

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	169	1	4106	3	N	-0-					17
10	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	153	1	3716	3	N	-0-					17

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
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	327	3	N	12					12
							13	9									
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	582	3	N	-0-					12

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
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	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	361	1	1967	3	N	23					23
							25	9									
10	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	310	1	1704	3	N	-0-					23

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
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	69	-0-	-81	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

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
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-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	169 182	1 9	6543	3	Y	165	156	1			20
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	185 162	1 9	6590	3	Y	147	148	1			19
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	192 132	1 9	6278	3	Y	120	121	1			18
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	192 116	1 9	6278	3	Y	105	101	1			22
*09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	178 111	1 9	5725	3	Y	101	103	1			20
*10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	199 131	1 9	6269	3	Y	119	123	1			16

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

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	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					55
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	36 50	1 9	1388	3	Y	45	45	1			4
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	31 44	1 9	1121	3	Y	40	41	1			3
07	1395	X	1198	-0-	-197	-0-	34 36	1 9	1128	3	Y	33	33	1			3
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	45 32	1 9	1460	3	Y	29	28	1			4
*09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	45 31	1 9	1451	3	Y	28	28	1			4
*10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	49 36	1 9	1553	3	Y	33	34	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

05	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	95 135	1 9	3657	3	Y	123	124	1			19
06	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	101 121	1 9	3596	3	Y	110	112	1			17
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	103 99	1 9	3367	3	Y	90	91	1			16
08	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	102 86	1 9	3337	3	Y	78	75	1			19
09	3810	X	3559	-0-	-251	-0-	105 83	1 9	3371	3	Y	75	77	1			17
10	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	111 98	1 9	3500	3	Y	89	92	1			14

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

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	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
*10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 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
05	9207	X	8254	-0-	-953	-0-	200	1	7748	3	Y	278	288	1			38
							306	9									
06	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	209	1	7436	3	Y	247	253	1			32
							272	9									
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	221	1	7244	3	Y	202	204	1			30
							222	9									
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	231	1	7547	3	Y	177	170	1			37
							195	9									
*09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	230	1	7393	3	Y	170	173	1			34
							187	9									
*10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	232	1	7319	3	Y	200	207	1			27
							220	9									

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
05	682	N	244	-0-	-438	-0-	6	1	235	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	667	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	769	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
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	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	N	-0-					36
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	N	4					40
							4	9									
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	313	-0-	-107	-0-	12	1	293	3	N	7					47
							8	9									
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-	7	6			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
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	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	3	N	-0-					2
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					2

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
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
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
10	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
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
10	1023	N	889	-0-	-134	-0-	93	1	788	2	N	7	7	1			95
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

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
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	411	1	381	2	N	2	2	1			22
							2	9									

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

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
10	1054	X	759	-0-	-295	-0-	144	1	615	2	N	-0-					133

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

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									
10	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	413	1	1908	2	N	10	10	1			97
							11	9									

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

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
*10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	413	1	1702	2	N	2	2	1			61
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	93	1	2663	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

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
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	410	1	1379	2	N	195	195	1			78
							215	9									

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

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									
*10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	138	1	2011	2	N	11	11	1			32
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	192	1	311	2	N	3	3	1			22
							3	9									

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	410	1	772	2	N	4	4	1			56
							4	9									

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	992	N	301	-0-	-691	-0-	192	1	108	2	N	1	1	1			64
							1	9									

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
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
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	185	1	719	2	N	2	2	1			68
							2	9									

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
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
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	192	1	326	2	N	5	5	1			123
							6	9									

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
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-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
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
10	961	X	377	-0-	-584	-0-	24	1	347	2	N	5	5	1			64
							6	9									

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	192	1	2334	2	N	14	14	1			33
							15	9									

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
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
*10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	192	1	5424	2	N	56	56	1			44
							62	9									

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
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
10	992	N	437	-0-	-555	-0-	192	1	243	2	N	2	2	1			70
							2	9									

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	N	-0-					77

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	192	1	831	2	N	7	7	1			42
							8	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

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-
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

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	2079	N	1116	-0-	-963	-0-	859	1	243	2	Y	13					91
							14	9									
10	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	562	1	564	2	Y	44					135
							48	9									

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	654	1	184	2	Y	-0-					17
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	563	1	565	2	Y	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	1091	2	Y	1					44
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	88 1	1 9	811	2	Y	1					45
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	1261	2	Y	2					47
08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	104 18	1 9	930	2	Y	16					63
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	Y	-0-					63
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					63

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					13
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	80	1	786	2	Y	-0-					22
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	107	1	1048	2	Y	-0-					29
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	Y	2					52
							2	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					52

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	411	1	3444	2	Y	6					11
							7	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	2	Y	-0-					33
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	148	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					14
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					14
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	Y	-0-					20
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	119	1	1158	2	Y	-0-					28
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	3002	-0-	-448	-0-	279	1	2723	2	Y	-0-					2
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-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
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	70	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
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	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	324	1	3162	2	Y	-0-					91
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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 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
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	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	759	1	6358	2	Y	71	81	1			89
							78	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					89

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
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	86	1	718	2	Y	2					59
							2	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					59

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
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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	210	1	1758	2	Y	35	40	1			2
							39	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	138	1	1161	2	Y	18	20	1			22
							20	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	2130	N	1853	-0-	-277	-0-	195	1	1638	2	Y	18	20	1			87
							20	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	291	1	2437	2	Y	6					267
							7	9									
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					267

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
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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	80	1	778	2	Y	-0-					1
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	289	1	1363	2	Y	-0-					72
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	171	1	807	2	Y	-0-					58
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	905	2	Y	39	91	1			-0-
							43	9									
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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 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
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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	246	1	2063	2	Y	39	91	1			-0-
							43	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	99	1	970	2	Y	-0-					1
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	213	1	1007	2	Y	-0-					21
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	77	1	364	2	Y	-0-					13
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
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	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	510	1	4979	2	Y	172	169	1			3
							189	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

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
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
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					6

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

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
10	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

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
10	3069	X	723	-0-	-2346	-0-	679	2	44	9	Y	40					190

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

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
*10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3625	2	44	9	Y	40					190

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1054	N	881	-0-	-173	-0-	64	1	806	2	Y	10	8	1			4
							11	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	202	1	2526	2	Y	62	20	1			110
							68	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
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									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	151	1	1886	2	Y	15	13	1			20
							17	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
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
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	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
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									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	19	1	238	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1061	2	Y	8	7	1			3
							9	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	242	1	3035	2	Y	29	25	1			25
							32	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

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									
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2085	2	Y	19	16	1			84
							21	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

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									
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	239	1	2987	2	Y	16	14	1			6
							18	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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									
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	2	2	1			1
							2	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
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									
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	275	1	3441	2	Y	80	30	1	2	8	93
							88	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1085	1	8726	2	Y	100	180	1	2	8	294
							110	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3410	X	1693	-0-	-1717	-0-	1693	2			Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

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
10	992	N	323	-0-	-669	-0-	323	2			Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

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									
*10	2325	X	2267	-0-	-58	-0-	166	1	2075	2	Y	24	19	1	2	8	183
							26	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	106	1	1333	2	Y	13	11	1			50
							14	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	Y	9	6	1	2	8	139
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914		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
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	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
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	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -41212					N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	0	N	1210	-0-	1210	B	-56425	161 1	1 9	1048	2	N	1					1
06	900	N	1209	-0-	309	B	-56116	179 3	1 9	1027	2	N	3	1	1			3
07	1457	N	1197	-0-	-260	B	-56116	241 3	1 9	953	2	N	3	4	1			2
08	1209	N	1013	-0-	-196	B	-56116	92 3	1 9	918	2	N	3					5
09	1200	N	463	-0-	-737	B	-56116	37 2	1 9	424	2	N	2	5	1			2
10	1209	N	1701	-0-	492	B	-55624	126 8	1 9	1567	2	N	7	5	1			4

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	127	1	1800	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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									
10	6107	X	5429	-0-	-678	-0-	693	1	4673	2	Y	57	60	1			9
							63	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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-
10	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

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-
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	432	1	2911	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
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-
*10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	562	1	3789	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

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									
*10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	668	1	9472	2	Y	33	35	1			5
							36	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

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-
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	131	1	1863	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

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-
*10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	750	1	5058	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	2	Y	4	4	1			1
							4	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
10	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

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									
*10	3100	N	3270	-0-	170	2815	213	1	3025	2	Y	29	26	1			4
							32	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

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									
10	3565		3502	-0-	-63	-0-	287	1	3181	2	Y	31	33	1			5
							34	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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										
*10	1965	N	1965	-0-	-0-		-0-	126	1	1793	2	Y	42	45	1				6
								46	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

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										
10	4030	X	3730	-0-	-300	B	-0-	481	1	3246	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5611	#	2549	-0-	-3062	-0-	329	1	2220	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	701	719	1			105

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	511	1	7253	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	249	1	2830	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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
05	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	166	1 2 9	2256	3	Y	2	3	1			-0-
06	3390	X	1214	-0-	-2176	-0-	71	1 2 9	1141	3	Y	2	2	1			-0-
07	3503	X	1474	-0-	-2029	-0-	83	1 2 9	1389	3	Y	2	2	1			-0-
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-
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	276	1	3051	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4072	-0-	4072	7868	279	1 8 9	3785	3	Y	7	9	1			1
06	T. A.		3843	-0-	3843	11711	225	1 10 9	3608	3	Y	9	9	1			1
07	14207	X	2496	-0-	-11711	-0-	140	1 7 9	2349	3	Y	6	6	1			1
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	289	1 9 9	3774	3	Y	8	8	1			1
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	349	1 17 9	3818	3	Y	15	14	1			2
*10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	323	1 11 9	3674	2	Y	10	11	1			1

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
05	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	203	1 8 9	2757	3	Y	7	12	1			1
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	217	1 15 9	3490	3	Y	14	13	1			2
07	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	227	1 17 9	3819	3	Y	15	15	1			2
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-
10	4061	X	2524	-0-	-1537	-0-	204	1	2320	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	115	1	1308	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	1158	3	Y	3	4	1			-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	40	1 3 9	644	3	Y	3	3	1			-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1 11 9	2316	3	Y	10	9	1			1
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	208	1 15 9	2715	3	Y	14	13	1			2
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	209	1 21 9	2281	3	Y	19	18	1			3
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1 14 9	2225	2	Y	13	14	1			2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

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									
10	10199	X	9193	-0-	-1006	-0-	601	1	8533	2	Y	54	54	1			8
							59	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

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									
*10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	361	1	5121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

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									
10	19220	X	11479	-0-	-7741	-0-	753	1	10686	2	Y	36	42	1			5
							40	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	10478	X	6678	-0-	-3800	-0-	435	1	6165	2	Y	71	79	1			11
							78	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	1098	1	15577	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	1040	-0-	-1471	-0-	1029	2	11	9	Y	10					402
*09	2430	#	96	-0-	-2334	-0-	96	2			Y	-0-	347	1			55
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
10	992	X	971	-0-	-21	-0-	971	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
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-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	992	X	788	-0-	-204	-0-	788	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
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
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	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
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
10	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
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-
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
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
*10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					3

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

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	2698	-0-	-62	-0-	121	1	2577	3	N	-0-					17
10	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	120	1	2586	3	N	-0-					17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 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
05	7533	X	7448	-0-	-85	-0-	310	1	7115	3	N	21					42
							23	9									
06	7290	X	7021	-0-	-269	-0-	294	1	6724	3	N	3					45
							3	9									
07	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	308	1	6950	3	N	2					47
							2	9									
08	7440	X	7149	-0-	-291	-0-	314	1	6828	3	N	6					53
							7	9									
09	7200	X	6935	-0-	-265	-0-	310	1	6615	3	N	9					62
							10	9									
10	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	316	1	6810	3	N	13	59	1			16
							14	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

05	3751	X	3210	-0-	-541	-0-	134	1	3059	3	N	15	81	1			17
							17	9									
06	3630	X	3121	-0-	-509	-0-	131	1	2987	3	N	3					20
							3	9									
07	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	145	1	3279	3	N	13					33
							14	9									
08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	156	1	3390	3	N	11					44
							12	9									
09	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	139	1	2982	3	N	9					53
							10	9									
10	3441	X	2735	-0-	-706	-0-	121	1	2605	3	N	8					61
							9	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

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-
10	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

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	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

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	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-

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
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	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	148	1	3168	3	N	6					39
							7	9									
*10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	191	1	4106	3	N	7					46
							8	9									

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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

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
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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	3	N	-0-					43
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	3	N	-0-					43

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
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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	3	N	2					22
							2	9									
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	114	1	2451	3	N	3					25
							3	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1487	-0-	-43	-0-	66	1	1419	3	N	2					55
							2	9									
10	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	68	1	1475	3	N	-0-					55

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	91	1	1937	3	N	-0-					-0-
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

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	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	3	N	-0-					20
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	22	1	523	3	N	-0-					20

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

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-
10	SI MULT		-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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3100	N	2529	-0-	-571	1102	2520	2	9	9	Y	8					53

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 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
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-
10	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				
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
*10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5559	2	59	9	Y	54					129
	K&H FEE "574"				WELL #: 1	RRCID -> 160856	COMPL. DATE 11/13/1996				TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7712 - 7732				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	KILLAM & HURD FEE "D" 1248				WELL #: 1	RRCID -> 213648	COMPL. DATE 08/16/2005				TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8760 - 8780				
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-
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
	KILLAM-HURD FEE 1612				WELL #: 2	RRCID -> 214268	COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7253 - 7432				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	K&H FEE "1619"				WELL #: 2	RRCID -> 225923	COMPL. DATE 05/10/2006				TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7346 - 7620				
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
*10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	Y	12					32
	K&H FEE "574"				WELL #: 3	RRCID -> 270169	COMPL. DATE 02/28/2013				TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7320 - 7326				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 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
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									
*10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	474	1	6028	2	Y	32	23	1			29
							35	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

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
*10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5138	2	23	9	Y	21					128

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-
10	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

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									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	390					Y	139	114	1			75

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

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									
10	DLQ G-10	231	-0-	231	745	79	1	148	2	Y	4	12	1			15
						4	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

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-
10	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

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	476	-0-	476	750	149	1	306	2	Y	19	21	1			30
						21	9									
*10	DLQ G-10	266	-0-	266	1016	77	1	144	2	Y	41	39	1			32
						45	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	205 149	1 9	422	2	Y	135	114	1			58
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	91	1			58

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	248	N	191	-0-	-57	-0-	68	1	123	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

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-
*10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					13
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

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	1424	-0-	-766	-0-	386	1	1038	3	N	-0-					43
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

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	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	698	1	3034	3	N	16					125
							18	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					125

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2468	-0-	-562	-0-	461	1	2005	3	N	2	2	8			3
							2	9									
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					3

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

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	832	-0-	-68	-0-	169	1	663	3	N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

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	907	-0-	-173	-0-	186	1	715	3	N	5					35
							6	9									
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					35

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5451	-0-	-129	-0-	240	1	5161	3	N	45					112
							50	9									
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					112

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
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	3090	-0-	-360	-0-	141	1	2943	3	N	5					50
							6	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					50

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	916	-0-	-494	-0-	222	1	694	3	N	-0-					62
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					62

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
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	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					29
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					29

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1176	-0-	-114	-0-	138	1	1038	3	Y	-0-					15
10	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	149	1	910	3	Y	-0-					15

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

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	655	-0-	-35	-0-	76	1	579	3	Y	-0-					13
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	84	1	515	3	Y	-0-					13

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

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	93	-0-	-57	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					16
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					16

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

*05	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	1001	2	1	9	N	1					2
*06	1230	X	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					2
*07	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					2
*08	1271	X	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					2
*09	1200	X	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-					2
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					2

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

*05	837	N	561	-0-	-276	-0-	560	2	1	9	N	1					2
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					2
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					2
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					2
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					2
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					2

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

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	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	744	#	720	-0-	-24	-0-	125	1	595	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

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
10	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

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

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									
*10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	1322	1	1053	2	Y	103	47	1			145
							113	9									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

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									
10	3317	X	2365	-0-	-952	-0-	607	1	1625	2	Y	121	147	1			258
							133	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

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									
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	211	1	564	2	N	3					284
							3	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

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
10	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	70618 #	36510	-0-	-34108	-0-	36349	2	161	9	N	146	375	1			355

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
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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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
10	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

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									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					60

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

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
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	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

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
10	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

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	5					362
							6	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					362

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
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	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3692	2	6	9	N	5					44
10	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					44

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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	18420	-0-	-510	-0-	18387	2	33	9	N	30					46
10	19561	X	18598	-0-	-963	-0-	18565	2	33	9	N	30					76

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					31
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					31

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7965	-0-	-901	-0-	1602	1 7 9	6356	2	Y	6					369
06	8580	X	7995	-0-	-585	-0-	1592	1 7 9	6396	2	Y	6					375
07	8928	X	8416	-0-	-512	-0-	1700	1 12 9	6704	2	Y	11					386
08	8928	X	8004	-0-	-924	-0-	1856	1 2 9	6146	2	Y	2					388
09	8640	X	7674	-0-	-966	-0-	1798	1 6 9	5870	2	Y	5					393
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					393

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

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

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	248	2	Y	3					5
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	28	1 3 9	100	2	Y	-0-					5
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	278	2	Y	3					8
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 2 9	239	2	Y	2	3	1			1
10	341	N	163	-0-	-178	-0-	39	1 1 9	123	2	Y	1					2

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

05	6696	X	4429	-0-	-2267	-0-	935	1 33 9	3461	2	Y	30					193
06	6480	X	5280	-0-	-1200	-0-	1133	1 33 9	4114	2	Y	30					223
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1262	1 46 9	5319	2	Y	42					265
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1199	1 11 9	5608	2	Y	10	131	1			144
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1159	1 31 9	5110	2	Y	28	115	1			57
*10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1644	1 59 9	5160	2	Y	54					111

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	231	1 9 9	856	2	Y	8					36
06	960	N	835	-0-	-125	-0-	179	1 6 9	650	2	Y	5					41
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	159	1 6 9	672	2	Y	5					46
08	992	N	738	-0-	-254	-0-	130	1 1 9	607	2	Y	1	14	1			33
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	708	2	Y	4	16	1			21
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	260	1 10 9	817	2	Y	9					30

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	370	1	1161	2	Y	12					14
							13	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
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									
*10	664	N	165	-0-	-499	-0-	40	1	124	2	Y	1					2
							1	9									

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
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
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	131	2	Y	2					4
							2	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	191	2	Y	2					4
							2	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	Y	1					26
							1	9									

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	320	1	1003	2	Y	11					28
							12	9									

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					158

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

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
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
10	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
10	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
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
10	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
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
10	558	X	-0-	-0-	-558	-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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

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
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-
10	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

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
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					43

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
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
10	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

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
10	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

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
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					106

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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-
*10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

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
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF. 10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	384 384	1 9	2440	2	N	349	193	1			199
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	328 328	1 9	3170	2	N	298	375	1			122
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	985	-0-	-1595	-0-	841	2	144	9	N	131	197	1			110
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					110

EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	332	1	1797	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	34	1	186	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	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 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

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									
10	2635	X	28	-0-	-2607	-0-	5	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

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									
10	3038	X	1411	-0-	-1627	-0-	195	1	1056	2	Y	145	124	1			203
							160	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

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-
10	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	184	1	996	2	Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2573	N	2292	-0-	-281	-0-	420	1	1801	2	N	53	55	1			9
							13	4	58	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4681	X	3310	-0-	-1371	-0-	618	1	2648	2	N	23	23	1			4
							19	4	25	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	303	1	1638	2	Y	108	179	1			67
							119	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1147	N	660	-0-	-487	-0-	94	1	507	2	Y	54	39	1			72
							59	9									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2263	X	1619	-0-	-644	-0-	305	1	1305	2	N	-0-					-0-
							9	4									

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
05	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	172	1	932	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	1091	1	4674	2	Y	95	180	1			135
							33	4	105	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	417	1	1789	2	N	43	40	1			7
							13	4	47	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124 103	1 9	1682	2	N	94					160

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	693 565	1 9	7036	3	Y	514	373	1			254
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	670 532	1 9	6264	3	Y	484	565	1			173
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	692 542	1 9	6879	3	Y	493	370	1	2	7	294
08	8587	X	7005	-0-	-1582	-0-	518 385	1 9	6102	3	Y	350	361	1			283
09	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	605 652	1 9	7089	3	Y	593	745	1			131
10	8308	X	7297	-0-	-1011	-0-	693 572	1 9	6032	2	Y	520	366	1			285

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	147	1	797	2	N	60	28	1			72
							66	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

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	41	-0-	-49	-0-	30	4	11	9	N	10					128
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	4	3	9	N	3					131

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

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									
10	2356	#	2168	-0-	-188	-0-	390	1	1671	2	N	86	89	1			15
							12	4	95	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					206
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					210
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
05	9579	7742	-0-	-1837	-0-	260	1	7383	3	N	90					237
						99	9									
06	9270	7477	-0-	-1793	-0-	973	1	6446	3	N	53	180	1			110
						58	9									
07	9579	7375	-0-	-2204	-0-	643	1	6658	3	N	67					177
						74	9									
08	9579	5034	-0-	-4545	-0-	251	1	4764	3	N	17					194
						19	9									
09	9270	6513	-0-	-2757	-0-	357	1	6099	3	N	52					246
						57	9									
10	7750 #	4075	-0-	-3675	-0-	422	1	3644	3	N	8	178	1			76
						9	9									

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
05	11718		10198	-0-	-1520	-0-	1385	1	8079	2	N	630	745	1			48
							41	4	693	9							
06	11340		10457	-0-	-883	-0-	1322	1	8377	2	N	687	536	1			199
							2	4	756	9							
07	11222	#	10205	-0-	-1017	-0-	1490	1	8021	2	N	611	662	1			148
							22	4	672	9							
08	10571	#	7834	-0-	-2737	-0-	1126	1	5919	2	N	717	671	1			194
							789	9									
09	10470	#	7023	-0-	-3447	-0-	1116	1	5533	2	N	340	409	1			125
							374	9									
10	10819	#	9635	-0-	-1184	-0-	1670	1	7156	2	N	689	697	1			117
							51	4	758	9							

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-
10	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

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-
10	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

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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	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-
10	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

05	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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	1 7	1 9	12	2	Y	6	6	2			2
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 55	1 9	1562	2	Y	50	50	1			-0-
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	122 54	1 9	1738	2	Y	49	42	1			7
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2108	2	37	9	Y	34	33	1			8

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
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 6	1 9	3558	2	Y	5	5	1			-0-
*09	4634	R	4634	-0-	-0-	-0-	303 6	1 9	4325	2	Y	5	4	1			1
10	5146	#	4731	-0-	-415	-0-	4728	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	265	1	1917	2	Y	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	237	1	1636	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

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-
10	1023	N	360	-0-	-663	-0-	46	1	314	2	N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

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-
*10	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1765	1	12197	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2790	X	33	-0-	-2757	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

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-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	345	-0-	-795	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	837	X	220	-0-	-617	-0-	220	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3005	-0-	-385	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1346	1	3830	2	N	-0-					-0-
*10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	389	1	7604	2	N	-0-					-0-

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
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	173	-0-	-37	-0-	28	1	145	2	N	-0-					1
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	19	1	100	2	N	-0-					1

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1643	X	1148	-0-	-495	-0-	1148	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

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-
10	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

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-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	202	1	5266	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

05	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	5890	X	5369	-0-	-521	-0-	372	1	4997	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

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-
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

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-
*10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	455	1	11843	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

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-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1116	N	927	-0-	-189	-0-	117	1	810	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

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-
10	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

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									
*10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	115	1	2982	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	158	1	824	3	N	-0-					29
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	177	1	803	3	N	1					30
							1	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-	2	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	57	1	670	2	Y	2	12	1			2
							2	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

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									
10	6324	X	5035	-0-	-1289	-0-	392	1	4630	2	Y	12	83	1			44
							13	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6727	X	4798	-0-	-1929	-0-	373	1	4412	2	Y	12	79	1			59
							13	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	420	1	3107	2	Y	88					218
							97	9									
*10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	586	1	3487	2	Y	10					228
							11	9									

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
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	-0-	-0-	-1425	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2408	-0-	-52	-0-	287	1	2121	2	Y	-0-					-0-
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	257	1	1529	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	103	1	761	2	Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	73	1	432	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	642	1	4750	2	Y	-0-					-0-
*10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	550	1	3275	2	Y	-0-					-0-

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
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-

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
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	5747	-0-	-1093	-0-	684	1	5063	2	Y	-0-					-0-
*10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	899	1	5350	2	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					135
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	122					257

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10					14

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7131	2	33	9	Y	30					54

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

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

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

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	565	1	2037	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		6219	-0-	6219	6219	1202	1	5017	2	Y	-0-					7

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
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	166	1	600	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		709	-0-	709	709	137	1	572	2	Y	-0-					9

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
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	4	25	1			28
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	561	1	1348	2	Y	7					35
							8	9									
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	618	1	1583	2	Y	8	14	1			29
							9	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	584	1	1504	2	Y	8					37
							9	9									
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	410	1	1480	2	Y	12	13	1			36
							13	9									
10	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	305	1	1274	2	Y	11	14	1			33
							12	9									

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
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	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	1051	1	3789	2	Y	102	110	1			66
							112	9									
10	DLQ G-10		4569	-0-	4569	4569	864	1	3609	2	Y	87	112	1			41
							96	9									

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
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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	205	1	741	2	Y	-0-					60
10	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	210	1	877	2	Y	-0-					60

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	254	1	915	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	262	1	1093	2	Y	11	14	1			5
							12	9									

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
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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	341	1	1231	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	236	1	984	2	Y	-0-					6

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
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		611	-0-	611	611	39	1	570	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	702	1	4209	2	Y	24					85
							26	9									
10	DLQ G-10		5841	-0-	5841	5841	722	1	4957	2	Y	147	130	1			102
							162	9									

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
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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	313	1	1127	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	245	1	1023	2	Y	11	14	1			5
							12	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	570	1	2055	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
10	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	279	1	1164	2	Y	11	14	1			7
							12	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

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	12260	-0-	-1420	-0-	12260	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12111	-0-	12111	12111	771	1	11340	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

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	639	-0-	-21	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		664	-0-	664	664	42	1	622	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

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	4831	-0-	-89	-0-	689	1	4131	2	Y	10					67
							11	9									
10	DLQ G-10		5061	-0-	5061	5061	634	1	4359	2	Y	62	55	1			74
							68	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

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	2975	-0-	-1555	-0-	2826	2	149	9	Y	135	116	1			19
10	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	153	1	2251	2	Y	172	115	1			76
							189	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	157	1	2312	2	Y	-0-					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	98	1	1439	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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
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	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4	1	63	2	Y	-0-			2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	272	-0-	272	272	17	1	255	2	Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	80	1	1173	2	Y	-0-			3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-			17
*10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	112	1	1650	2	Y	-0-			17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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 "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	DLQ G-10		971	-0-	971	971	61	1	906	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5478	-0-	5478	5478	349	1	5129	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	1	1	169	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		1373	-0-	1373	1373	1373	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		246	-0-	246	1619	16	1	230	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2390	-0-	-40	-0-	341	1	2048	2	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	306	1	2100	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		609	-0-	609	609	39	1	568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	12	1	850	2	Y	2					2
							2	9									
10	DLQ G-10		746	-0-	746	746	5	1	737	2	Y	4					6
							4	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6294	-0-	-1836	-0-	6291	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	157	1	2310	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		2386	-0-	2386	2386	152	1	2234	2	Y	-0-					28

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
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		487	-0-	487	487	31	1	456	2	Y	-0-					28

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8506	2	3	9	Y	3	2	1			1
*10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	437	1	6431	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	63	1	935	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

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	1723	-0-	-137	-0-	1720	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	145	1	2138	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1815	2	15	9	Y	14	12	1			2
10	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	130	1	1911	2	Y	18	12	1			8
							20	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	DLQ G-10		1438	-0-	1438	1438	91	1	1339	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					3
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	22	1	319	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

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	2170	-0-	-1460	-0-	2138	2	32	9	Y	29	25	1			6
10	DLQ G-10		2466	-0-	2466	2466	154	1	2271	2	Y	37	25	1			18
							41	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

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	591	-0-	-39	-0-	117	1	474	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		610	-0-	610	610	147	1	463	2	Y	-0-					21

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	166	1	600	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		783	-0-	783	783	151	1	632	2	Y	-0-					1

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
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	298	-0-	-662	-0-	59	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	108	26	1	82	2	Y	-0-					-0-

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
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	4781	-0-	-409	-0-	65	1	4706	2	Y	9					9
							10	9									
10	DLQ G-10		4853	-0-	4853	4853	31	1	4807	2	Y	14					23
							15	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	33	1	2367	2	Y	2					17
							2	9									
10	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	16	1	2403	2	Y	4					21
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	858	-0-	-72	-0-	12	1	845	2	Y	1					20
							1	9									
10	DLQ G-10		788	-0-	788	788	5	1	781	2	Y	2					22
							2	9									

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1574	-0-	-166	-0-	21	1	1550	2	Y	3					3
							3	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	370	-0-	-80	-0-	5	1	362	2	Y	3					12
							3	9									
10	DLQ G-10		303	-0-	303	303	2	1	295	2	Y	5					17
							6	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2358	-0-	-222	-0-	590	1	1727	2	N	37	181	1			50
							41	9									
10	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	724	1	1643	2	N	20					70
							22	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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	759	-0-	-171	-0-	10	1	747	2	Y	2					37
							2	9									
10	DLQ G-10		669	-0-	669	669	4	1	661	2	Y	4					41
							4	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

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	1150	-0-	-170	-0-	228	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		846	-0-	846	846	204	1	642	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

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	2936	-0-	-694	-0-	545	1	2205	2	Y	169	188	1			-0-
							186	9									
10	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	674	1	2124	2	Y	63					63
							69	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

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	2721	-0-	-99	-0-	531	1	2150	2	Y	36	51	1			77
							40	9									
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	646	1	2035	2	Y	13					90
							14	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	114	133	1			1
							125	9									
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	20	1	65	2	Y	43					44
							47	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

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	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	341	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1692	-0-	1692	1692	408	1	1284	2	Y	-0-					-0-